

بانک آلمانی - فرانسوی پی اچ اف، خواهان همکاری بلند مدت با بخش معدن و صنایع معدنی ایران



حامی رسانه ای ساخت داخل اربعین حسینی تسلیت باد

دانش نفت

ارتعاشات صنعتی ایران
IRAN INDUSTRIAL VIBRATIONS
 طراح و تولید کننده انواع اتصالات ارتعاش پذیر صنعتی
 شیلنگهای هیدرولیک، صنعتی، فلزی
 تامین شیلنگ های حفاری
 قطعات تزریق پلاستیک
 ۰۲۱ - ۸۸۲۳۱۷۶۶ - ۰۶۱ - ۳۴۴۵۵۷۸۹

شنبه ۲۹ آبان ماه ۱۳۹۵ - ۱۹ نوامبر ۲۰۱۶ - سال یازدهم ۳۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

یادداشت های تحلیلی

تحقیق وعده وزارت نفت در افزایش برداشت از غرب کارون
 نورالدین شهنازی زاده

وزارت نفت، پرچمدار تحول اجتماعی در غرب کارون
 محسن امیریان

نقش منابع انسانی در تحقق سیاست های کلی اقتصاد مقاومتی
 ابوالفضل کیانی بختیاری

موقعیت نفت در مدیریت دنیای نو
 کسری توری

تأثیر قیمت جهانی نفت بر شاخص بورس (ایران)
 حسین دهقان

با حضور رئیس جمهوری، وزیر نفت و مدیران ارشد صنعت نفت؛ ۳ میدان مشترک نفتی به طور همزمان در غرب کارون افتتاح شد

تپش نبض قدرت نفتی ایران در غرب کارون

قدر دانی رئیس جمهوری از تلاش کارکنان صنعت نفت؛ وزارت نفت از فرصت پسایر جام به خوبی استفاده کرد

گزارش دانش نفت از برگزاری دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی؛

دکتر معظمی:
توانمند سازی منابع انسانی یکی از راهکارهای اثربخش تحقق سیاست های اقتصاد مقاومتی است

دکتر محمدی:
انسجام افقی راز اساسی موفقیت سازمان های بهره ور
 در انسجام افقی باید در ۴ سرمایه فیزیکی، فکری، اجتماعی و سرمایه عاطفی هم افزایی کنیم و سازمانها و شرکتها به طور همزمان به این موضوع - انسجام افقی - توجه نمایند

تاسیسات دریایی و خلق یک افتخار دیگر در صنعت نفت؛ با ظرفیت فرآورش روزانه یک میلیارد فوت مکعب؛ سکوی ۲۶۰۰ تنی فاز ۲۰ در موقعیت خود نصب شد

Regeneration Loop Gas Dryer Package - Isfahan Refinery

chamaan
 Engineering & Fabrication

<p>GAS TREATMENT</p> <p>Gas/Air Dryers (Molecular Sieve) Gas Dehydration Packages (Glycol) Gas Sweetening Packages (Amine) Filtration Systems</p> <p>OILY WATER TREATMENT</p> <p>Skimmers Hydro Cyclones IGF Nutshell Filters</p>	<p>PROCESS EQUIPMENT</p> <p>Direct/Indirect Heaters Furnaces Reformers MEG Regeneration MEG Reclaimer & Reboiler Methanator Package Chemical Injection Packages Flare Systems Polishing Packages</p>	<p>OIL TREATMENT</p> <p>Heaters Desalters Strippers Separators</p> <p>WATER TREATMENT</p> <p>Grey Water Re-use Solutions Sludge Dewatering Solutions Water Filtration Solutions</p>
---	---	--

چامان
 مهندسی و ساخت

همگام با پیشگامان

(+9821) 22212994 | www.chamaan.com | info@chamaan.com

سیزدهمین نمایشگاه بین المللی نفت و انرژی

KISH ENEX 2016

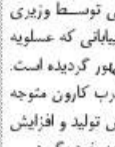
13th INTERNATIONAL PETRO ENERGY EXHIBITION
 Kish Island - Iran. 9-12 January, 2017
 Kish International Exhibitions Center

۲۰ الی ۲۳ دی ماه ۱۳۹۵
 مرکز نمایشگاه های بین المللی کیش

www.kishenex.ir
 ستاد برگزاری: ۰۲۱ - ۸۸۵۴۶۶۱۹

با همکاری:

نیس نبض قدرت نفتی ایران در غرب کارون



سراجام وزارت نفت دولت تدبیر و امید همه فازهای پارس جنوبی را تعیین تکلیف نمود چه اینکه...

در حقیقت تعیین تکلیف همه فازهای پارس جنوبی توسط وزیر نفت محقق گردید که خود در دهه هفتاد مبدع توسعه اش بود...

با این اوصاف رشد ستانان اهنگ توسعه در میدان غرب کارون و افزایش تولید نفت به طور وصف ناپذیری به قدرت ایران در لوبک گره خورده است...

این نکته مهم است که ذکر نماییم: با توجه به ذخیره درجی ۶۷ میلیارد بشکه‌های میدان‌های غرب کارون، افزایش یک درصدی ضریب بازیافت در این میدان، به ۶۷۰ میلیون بشکه نفت قابل استحصال را در دسترس قرار می دهد...

علاوه بر افزایش تولید نفت و سایر فواید تولید نفت کشور، در این بخش به بررسی وضعیت تولید نفت کشور و عوامل خطری در سطوح ملی و استانی...

این مطالعه ملی در حیات‌ها و مسامدهای راهنمایی‌های مشتق‌ه همه جانبه ستونانی حوزه سلامت کشور از جمله دکتر قاضی زاده‌عالمی، دکتر سبیری، دکتر باقر لاریجانی برخوردار بوده و همواره رهنمودهای آنان نقش موثری در روشنگری مسیر پژوهشگران مرکز در این پروژه ایفا نموده است...

مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران تاکید کرد:

ایران در فضای پساتحریم، بازار فعالیت صنعتی مشترک است

دانش نفت: مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران فضاسازی کسب و کار در شرایط پساتحریم، انرا به عنوان فرصتی برای فعالیت صنعتی مشترک بین مستگفان داخلی و خارجی برشمرد.



دانش نفت: مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران فضاسازی کسب و کار در شرایط پساتحریم، انرا به عنوان فرصتی برای فعالیت صنعتی مشترک بین مستگفان داخلی و خارجی برشمرد.

اعداد حیرت انگیز در پساتحریم نفتی!

وقتی اراده ملی در قطب تولید نفت ایران متجلی شد



مورد اقدامات مهندسی درون چاهی و سرچاهی توسط مدیریت امور فنی و شرکت‌های بهره‌بردار انجام شد تا چاه‌هایی که در دوره رکود تولید و کاهش تکلیفی قرار گرفته بودند، آمادگی لازم را برای از سرگیری تولید داشته باشند.

به گفته مسئولان کشور، ما در این بنگسال گذشته یک کار بزرگ و جهادی انجام دادیم. امروز به چه چیزی نیاز داریم و چه کمبودهایی داریم که بتوانیم یک جهاد دیگر در زمینه صنعت نفت رقم بزنیم؟

محبط داخل وخارج سازمان یک وظیفه مهم روابط عمومی است. پیشرفت روز افزون وسایل ارتباط جمعی وپه‌ره گیری از فن اوریهای نوین اطلاعاتی وارتباطی موجب شده است تا روابط عمومی‌هایی بتوانند درعرصه فعالیت سازمانی موفق باشند که پژوهش مدار تحلیل گرا باشند حرکت از جامعه صنعتی به سوی جامعه اطلاعاتی

مطلوب و هم چنین زبان قابل فهم جهت انتقال پیام بپردازد. در دنیای امروز، گستردگی طیف مخاطبان سبب گذشته تا روابط عمومی‌ها برای دستیابی به ارتباطی موثرتر، و بهتر، ناگزیر به جمع آوری اطلاعات برآیند تا بتوانند شکل و محتوای پیام خود را مطلوب و قابل فهم سازند.

دانش نفت: مهندسین و پیمانکاران بخش خصوصی صنعت و پیمانکاران و همکاران بخش خصوصی صنعت و محموله که در هر شرکت دیگری به جز مناطق نفتخیز قادر به تحمل و عبور از آن نبود، ما در این مدت از اعتبار شرکت و مدیران به نفع و سود برای مثال در این مدت بیش از ۲۲ هزار میلیارد دلار برای کشور آرزو می خواهد داشت.

نیازمند زمان قابل توجهی بود تا داده‌های پراکنده کشور در زمینه‌های بار بیماری‌ها جمع‌آوری شده و همچنین پتانسیل‌های بومی جهت اجرایی کردن مدل‌های پیشرفته ریاضی، آمار و اپیدمیولوژیک در کشور تقویت و توسعه یابد...

نویسنده: محبت داخل وخارج سازمان یک وظیفه مهم روابط عمومی است

نیازمند زمان قابل توجهی بود تا داده‌های پراکنده کشور در زمینه‌های بار بیماری‌ها جمع‌آوری شده و همچنین پتانسیل‌های بومی جهت اجرایی کردن مدل‌های پیشرفته ریاضی، آمار و اپیدمیولوژیک در کشور تقویت و توسعه یابد

نیازمند زمان قابل توجهی بود تا داده‌های پراکنده کشور در زمینه‌های بار بیماری‌ها جمع‌آوری شده و همچنین پتانسیل‌های بومی جهت اجرایی کردن مدل‌های پیشرفته ریاضی، آمار و اپیدمیولوژیک در کشور تقویت و توسعه یابد

دکتر منوچهری، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت اعلام کرد: آمادگی نروژی‌ها برای مطالعه زمینه‌های همکاری ایران و عمان در هنگام

یادداشت

موفقیت نفت در مدیریت دنیای نو



جهان امروز، دنیای پیچیده و پرشتاب است که موفقیت در آن، جز با قدیسه‌های تحول‌پذیر، در دسترس نخواهد بود. این واقعیت خود را در همه بخش‌های حیات جامعه بشری، از صنعت و اقتصاد تا سیاست و فرهنگ دیکته کرده است و بدون اشراف و در نظر داشتن بایسته‌های آن، نمی‌تواند در بازار پررقابت زندگی در دنیای مدرن، از پله‌های موفقیت بالا رفت و به قله‌های رشد و توسعه دست یابد. نفت با موفقیت‌های متعدد در این عرصه‌ها، تغییرات آن، کوتاه‌ترین راه برای فهم پیچیدگی جهان نو است. صنعتی که در پوشش آن، خواص اقتصادی و مالی، راهبردهای سیاسی و امنیتی، کارکردهای اجتماعی و فرهنگی و توانایی دیپلماتی و مدیریتی در هم آمیخته و آن را از فعالیت تنها صنعتی به امیزه‌های چند بعدی از اندیشه، دانش و هنر بدل کرده است یکی از مشکلات مدیریت صنعت نفت ایران در سال‌های گذشته، کم توجهی به این پیچیدگی‌ها در سیاستگذاری و برنامه‌ریزی خطی و تک محوری در تعریف و تبیین راهبردهای خود و کلان این مجموعه بود. مهمترین دستاورد سه سال اخیر سگنداری بیژن زنگنه در وزارت نفت، افزون بر موفقیت‌های مهمی که در حوزه‌های افزایش ظرفیت تولید، ارتقای جایگاه بین‌المللی ایران، بازرس‌گیری سهم بازار، توسعه میدان‌های مشترک، جلب و جذب سرمایه‌های خارجی و... تغییر زاویه دید نگاه مدیریت این صنعت، از دیدگاه تک بعدی به نگاه منطبق همه جانبه نگر و مبتنی بر دانش روز و درک جهان مدرن بود. مدیریت امروز صنعت نفت، با درک این واقعیت که نیروی در میدان به شدت متلاطم دنیای امروز، تنها با شناخت و بهره‌گیری از قواعد حاکم بر آن ممکن خواهد بود، دیپلماتی تازه‌ای را تعریف کرده است که یکی از نتایج آن را می‌تواند در موفقیت الگوی تازه قراردادهای جدید نفتی رصد کرد؛ الگویی که تردید شرکت‌های بین‌المللی را برای سرمایه‌گذاری در صنعت نفت ایران کنار زد و راهی نو به سوی توسعه آن گشود. امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، جدیدترین نمونه از موفقیت این دیدگاه است که حاصل آن، افزون بر گشودن راه انتقال نفت و فناوری، از طریق فعال‌سازی تولیدکنندگان کالاهای صنعتی و ارائه‌کنندگان خدمات مهندسی و مشاوره داخلی به ارتقای رفاه اجتماعی متجرب خواهد شد و امکان بهره‌برداری بهینه از سرمایه‌های کشور و حفاظت و صیانت از ثروت ملی ایرانیان را فراهم خواهد آورد. اگر چه به نظر می‌رسد برخی نگاه‌ها، به دلیل عدم درک تحولات جهان امروز، هنوز از فهم این حرکت آینده‌ساز بازمانده‌اند، اما به یقین، همه آفتی که دل در گرو سربلندی و افتخار ایران اسلامی دارند، همراه و حامی تلاش‌های امیدآفرین وزارت نفت خواهند بود و در سایه این همدلی و حمایت‌ها، چراغ‌های امید به آینده، در دل‌های شریف مردم ایران، پرنورتر خواهد درخشید.

کتاب تصویر

بازدید معاون وزیر نفت از ۲ شرکت سازنده تجهیزات نفت

محمدرضا مقدم، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت روز یکشنبه، ۲۳ آبان ماه با حضور در شرکت «سپت انرژی پارس» و همچنین شرکت «صنایع جدید»، از فعالیت‌های این شرکت‌ها در زمینه ساخت تجهیزات سرچاهی و درون چاهی بازدید کرد.



بازدید معاون وزیر نفت از ۲ شرکت سازنده تجهیزات نفت

قدیمی‌ترین شرکت نفتی ایران در استان ایلام حضور دارد
در همین حال، مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد: این شرکت قصد دارد از طریق ایجاد یک زیرساخته در ایران، فعالیت خود را در صنعت نفت جمهوری اسلامی گسترش دهد. بیورن دیل، مدیر عامل شرکت نروژی دی ان او اعلام کرد این شرکت آمیخته با سرمایه‌های شرکت ملی نفت برای بررسی توسعه میدان چنگوله، گفت: ما در حال حاضر ۵۰ کیلومتری جنوب شرق شهر مهران و در فاصله ۱۰ تا ۱۵ کیلومتری خط مرزی ایران و عراق (از طرف غرب و شمال غرب) و در حاشیه شمالی فروتنادگی ذرفول و مابین میدانی نفتی دهلران و آذر قرار دارد. قراردادهای تسویه این قراردادها در حال حاضر در مرحله مذاکره است. این شرکت در حال حاضر ۱۲۰ هزار بشکه نفت در اقلیم کردستان، ما بخش مربوط به عمان را در میدان نفتی هنگام در تگه هرمز توسعه می‌دهیم و آمادگی داریم در این زمینه نیز با طرف ایرانی همکاری داشته باشیم. دیل همچنین در ارتباط با الگوی جدید قراردادهای نفتی (آی پی سی) گفت: ما مشتاق هستیم که پیش‌نویس نهایی این قراردادها را مشاهده کنیم و امیدواریم این الگو مبنای خوبی برای کار ما در اینجا فراهم کند.



است. میدان نفتی چنگوله در استان ایلام در ۵۰ کیلومتری جنوب شرق شهر مهران و در فاصله ۱۰ تا ۱۵ کیلومتری خط مرزی ایران و عراق (از طرف غرب و شمال غرب) و در حاشیه شمالی فروتنادگی ذرفول و مابین میدانی نفتی دهلران و آذر قرار دارد. قراردادهای تسویه این قراردادها در حال حاضر در مرحله مذاکره است. این شرکت در حال حاضر ۱۲۰ هزار بشکه نفت در اقلیم کردستان، ما بخش مربوط به عمان را در میدان نفتی هنگام در تگه هرمز توسعه می‌دهیم و آمادگی داریم در این زمینه نیز با طرف ایرانی همکاری داشته باشیم. دیل همچنین در ارتباط با الگوی جدید قراردادهای نفتی (آی پی سی) گفت: ما مشتاق هستیم که پیش‌نویس نهایی این قراردادها را مشاهده کنیم و امیدواریم این الگو مبنای خوبی برای کار ما در اینجا فراهم کند.

دانش نفت: شرکت دی‌ان‌او (DNO) نروژی که توسعه طرف عمانی میدان مشترک هنگام را در دست اقدام دارد، پیشنهادی مبنی بر مطالعه زمینه‌های همکاری ایران و عمان به منظور برداشت میبانی از این میدان را مطرح کرده است. دکتر غلامرضا منوچهری، معاون توسعه و مهندسی مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حاشیه مراسم امضای تفاهنامه همکاری میان این شرکت و شرکت دی‌ان‌او نروژی که بعدازظهر روز چهارشنبه، ۲۶ آبان ماه برگزار شد، گفت: شرکت دی‌ان‌او از شرکت‌های باسابقه‌ای است که در خشکی و فراساحل تجارب کاری قابل توجهی دارد. وی ادامه داد: پس از مذاکرات فراوان میان دو طرف، مطالعه میدان نفتی چنگوله به این شرکت سپرده شد و دی‌ان‌او باید پس از ۶ ماه، پیشنهادهای فنی خود را در خصوص میدان چنگوله به شرکت ملی نفت ایران ارائه کند. منوچهری گفت: این شرکت نروژی، توسعه طرف مقابل میدان مشترک هنگام را در عمان بر عهده دارد و پیشنهادی را نیز مبنی بر مطالعه زمینه‌های همکاری ایران و عمان برای برداشت میبانی از این میدان مشترک مطرح کرده است. وی با بیان این که سیاست مشارکت به جای رقابت (Unitization) بیشتر نیز دربارہ برخی میدان‌های مشترک شرکت نفت فلات قاره

معاون وزیر نفت: پرونده واردات بنزین امسال بسته می‌شود

معاون وزیر نفت در امور باایش و بخش پرونده واردات بنزین امسال بسته می‌شود



دانش نفت: پرونده واردات بنزین سرانجام امسال پس از ۳۶ سال که بخشی از ارز کشور صرف واردات این فرآورده می‌شد، برای همیشه بسته خواهد شد. عباس کاظمی، مدیرعامل شرکت ملی باایش و بخش فرآورده‌های نفتی ایران، با اشاره به دستاورد بزرگ دولت در زمینه خودکفایی در تامین بنزین داخل گفت: با توجه به طرح‌های باایشی امسال آخرین سال است که بنزین از بنادر کشور تخلیه می‌شود و از سال آینده با کلید خوردن خودکفایی بنزین، واردات این فرآورده استراتژیک و پرتقاضا نیز متوقف می‌شود. افزود: ماه‌های نخست امسال شاهد روزانه ۱۰ تا ۱۲ میلیون لیتر واردات بنزین بودیم؛ ولی هم‌اکنون واردات این فرآورده به حدود ۴.۵ تا پنج میلیون لیتر در روز کاهش یافته است. معاون وزیر نفت در امور باایش و بخش، از سفر شدن بوجه واردات بنزین در لایحه بوجه سال ۹۶ خبر داد و گفت: برنامه‌های برای ارائه لایحه دریافت مجوز واردات بنزین در قالب بوجه سال ۹۶ به مجلس نداریم. وی، با اشاره به این‌که خودکفایی بنزین از سال‌ها پیش در دستور کار دولت‌های وقت بوده است، افزود: این سیاست تا به امروز محقق شده است.

هزینه ۴۰۰ میلیارد تومانی برای گازسانی به مازندران از سال ۹۲ تاکنون
مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، همچنین در آئین گازسانی به امید بیش از ۴۰۰ میلیارد تومان توسعه گاز رسانی در استان مازندران هزینه شده که رقم قابل توجهی است. وی با اشاره به این که تمام تلاش شرکت ملی گاز ایران ایجاد رفاه، آرامش، آسایش و تامین امنیت انرژی برای مردم است، اظهار کرد: از ابتدای امسال تاکنون ۱۵۰ میلیارد تومان برای توسعه گاز رسانی به شهرها و روستاهای استان مازندران هزینه شده و قرار است تا پایان امسال ۲۰۰ روستای دیگر این استان نیز از نعمت گاز طبیعی بهره مند شوند. گزارش شرکت ملی گاز ایران، معاون وزیر نفت در ادامه با اشاره به برنامه ریزی‌های انجام شده در این زمینه، تصریح کرد: قرار است تا پایان سال ۹۷ استان مازندران به عنوان استان سبز که تمام بخش‌های قابل گاز رسانی آن از این نعمت الهی بهره مند شده اند، معرفی شود.

هزینه ۵ هزار میلیارد ریالی برای گازسانی به گیلان
معاون وزیر نفت همچنین در ادامه سفر به استان‌های شمالی کشور پس از دیدار با استاندار گیلان در جمع خبرنگاران گفت: برای گاز رسانی به استان گیلان در دولت یازدهم، افزون بر پنج هزار میلیارد ریال هزینه شده است و اکنون تمام شهرهای گیلان، از نعمت گاز برخوردارند. این استان از جزو رده‌های اول در بحث گازسانی به شهرها و روستاها ذکر کرد و افزود: فروردینی از شاخص گاز در روستاهای استان تاکنون به ۹۱ درصد رسیده است. عراقی با بیان این‌که دولت تغییر و امید اهتمام ویژه‌ای در بخش گاز رسانی به شهرها و روستاهای کشور داشته، ایران را یکی از بزرگترین کشورهای دارای خطوط انتقال و توسعه گاز در دنیا عنوان کرده و گفته عراقی، ۳۰۰ هزار کیلومتر شبکه، ۷۰ دستگاه تقویت فشار، ۱۳ پالایشگاه و ۲۵۰ دستگاه کمپرسور در بخش گاز رسانی در کشور وجود دارد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به امنیت ایجاد شده در کشور در بخش انرژی گاز در زمان لوچ مصرف گفت: طی چهار سال گذشته، در زمان سرمای شدید و در اوج مصرف، به سبب وجود امنیت پایدار در گاز، این انرژی قطع نشده است.

افتتاح رسمی خط تولید نانو کاتالیستهای شرکت دانش بنیان گسترش فناوری خوارزمی



دانش نفت: همزمان با سفر کاروان تغییر و امید به استان البرز، خط تولید انواع نانو کاتالیست‌ها شامل انواع کاتالیست‌های ریفورمینگ، انواع کاتالیست‌های همرسوی و خط بازیابی فلزات پایه از کاتالیست‌های مستعمل با ظرفیت تولید سالانه ۲۲۰۰ تن، توسط وزیر صنعت، معدن و تجارت، مهندس نعمت زاده افتتاح گردید. در راستای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی ابلاغی از سوی مقام معظم رهبری، شرکت دانش بنیان گسترش فناوری خوارزمی، با حمایت و پشتیبانی شرکت طراحی مهندسی و تامین قطعات و مواد شیمیایی صنایع پتروشیمی (اسیک) منتهی به شرکت پژهش و فناوری پتروشیمی ایجاد گردیده است، با حمایت و پشتیبانی شرکت اسیک، در آینده از نزدیک، در شرکت گسترش فناوری خوارزمی راه‌اندازی می‌گردد.

مهندس عباسعلی جعفری ناسب، مدیرعامل شرکت ملی خطوط لوله و مخازن نفت ایران: فرایند انتقال سوخت در کشور تغییر کرده است

دانش نفت: فرایند انتقال سوخت در کشور با توجه به دستاورد بزرگ وزارت نفت در زمینه گاز رسانی در سال‌های اخیر تغییر کرده که این موضوع با معکوس کردن خطوط در حال انجام است.

مهندس عباسعلی جعفری ناسب، مدیرعامل شرکت ملی خطوط لوله و مخازن نفت ایران، با اشاره به تغییر چهره سوخت‌رسانی در چند سال گذشته، گفت: سال‌های گذشته ۲۰ میلیارد لیتر سوخت مایع در کشور در بخش نیروگاهی و مراکز صنعتی مصرف می‌شد که با اقدام‌های موثر شاهد جایگزینی گاز هسئیمووی افزود: شرکت ملی گاز ایران و منطقه پارس جنوبی به‌خوبی نیاز صنایع را تامین کرده و ارزش افزوده فراوانی از این سیاست نصب کشور شده است. مدیرعامل شرکت ملی خطوط لوله و مخازن نفت ایران، صادرات روزانه ۲۵ میلیون لیتر نفت کوره و ۲۵ میلیون لیتر نفت گاز را نتیجه اجرای سیاست برداشت از قله‌های پارس جنوبی و توسعه شبکه گازسانی در کشور اعلام کرد.



همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی صورت گرفت؛ ساخت سیستم‌های کنترل فاز ۲۰ پارس جنوبی با تکیه بر توان داخلی



دانش نفت: سیستم‌های کنترل فاز ۲۰ پارس جنوبی برای نخستین بار و با هدف تحلیف سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، به طور کامل از سوی شرکت‌های داخلی ساخته شده است.

مطلب افشاری، مدیر پروژه سکوی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی در شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران، در آئین نصب سکوی فاز ۲۰ اظهار کرد: در ساخت این سکو شاهد ثبت رکوردهایی جدید بوده ایم. مدیر پروژه سکوی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی در شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران افزود: این سکو طی دو سال گذشته در یارد این شرکت در خرمشهر ساخته و بارگیری و به محل نصب در خلیج فارس حمل شده است.

وی اظهار کرد: هفته جاری پس از پایان مراحل اتصال این سکو، عملیات راه اندازی آغاز می‌شود. افشاری ادامه داد: با بهره برداری از این سکو طی بیش از دو ماه آینده، ۲۸ میلیون مترمکعب به ظرفیت تولید گاز کشور افزوده می‌شود. مدیر پروژه سکوی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی در شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران یادآور شد: سکوی فاز ۲۱ پارس جنوبی اولین مردامه نصب و هفته آینده به بهره برداری می‌رسد. به گفته وی، عملیات اجرای دو خط لوله دریایی به قطرهای ۳۲ و ۳۲ اینچ این طرح نیز انجام شده است. افشاری ادامه داد: افزون بر خطوط لوله یادشده، یک خط لوله ۱۲ کیلومتر برای بخش خشکی نیز اجرا می‌شود. مدیر پروژه سکوی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی در شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران اعلام کرد: سکوی فاز ۲۰ پارس جنوبی، سومین سکویی است که از سوی این شرکت نصب می‌شود. وی تصریح کرد: در حفاری این فاز به دلیل مجاورت با خطوط لوله دیگر، فازها با دشواری‌های خاصی روبه رو بوده ایم.

مهندس علیرضا عیادی، مجری طرح فازهای ۲۰ و ۲۱ خبر داده بهره برداری از سکوی فاز ۲۱ پارس جنوبی در هفته جاری



دانش نفت: مجری طرح فازهای ۲۰ و ۲۱ گفت: سکوی فاز ۲۱ پارس جنوبی هفته آینده به طور کامل راه اندازی می‌شود. علیرضا عیادی، مجری طرح فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی، در آئین نصب سکوی فاز ۲۰ اظهار کرد: عملیات نصب سکوی فاز ۲۱ پارس جنوبی مردامه امسال انجام شد.

وی درباره نصب سکوی ۲۰ نیز گفت: سکوی فاز ۲۰ پارس جنوبی در موقعیت مخزنی خود نصب شد و بهمن ماه امسال راه اندازی می‌شود. عیادی افزود: در راه اندازی سکوی فاز ۲۰، برداشت از موقعیت مخزنی پارس جنوبی کامل خواهد شد و روزانه ۲۸۴ میلیون مترمکعب گاز از این سکو برداشت خواهد شد. مجری طرح فازهای ۲۰ و ۲۱ ادامه داد: در مجموع با بهره برداری کامل از این فازها در مجموع ۵۷ میلیون مترمکعب به ظرفیت تولید گاز پارس جنوبی افزوده می‌شود. وی تأکید کرد: هم اکنون حفاری ۳۲ حلقه چاه فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی به طور کامل پایان یافته است. عیادی یادآور شد: دو خط لوله ۳۲ اینچ به طول ۱۰۳ کیلومتر نیز برای انتقال گاز اجرا شده و عملیات آزمایش یکی از این خطوط در مراحل پایانی قرار دارد. به گفته مجری طرح فازهای ۲۰ و ۲۱، خط لوله فاز ۲۰ نیز اجرا شده که پس از آزمایش، فعالیت‌های تکمیلی آن انجام می‌شود. وی ادامه داد: براساس برنامه، هم‌زمان با راه اندازی سکوی فاز ۲۰ پارس جنوبی، خط لوله انتقال گاز این سکو نیز به بهره برداری می‌رسد. عیادی گفت: ردیف نخست پالایشگاه خشکی فاز ۲۰ پارس جنوبی با گاز فازهای ۷، ۶، ۸ و ۹ وارد شده و تا پایان آبان ماه ردیف دوم نیز وارد مدار می‌شود. افزود: ردیف‌های سوم و چهارم پالایشگاه نیز به ترتیب آذرماه و دی ماه امسال وارد مدار می‌شود. عیادی تأکید کرد: پرونده فازهای ۲۰ و ۲۱ تا پایان امسال بسته می‌شود. به گفته مجری طرح فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی، فاز ۲۰ هم اکنون به طور کلی ۹۲ درصد پیشرفت فیزیکی دارد. وی ادامه داد: در بخش حفاری، سکو، لوله گذاری و پالایشگاه خشکی به ترتیب ۹۹، ۹۹، ۸۹ و ۸۹ درصد پیشرفت فیزیکی ثبت شده است. مجری طرح فازهای ۲۰ و ۲۱ یادآور شد: در مجموع تاکنون ۴۵ میلیارد دلار برای اجرای این فاز هزینه شده است.

مدیر نصب سکوی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران تئین کرد؛ هماهنگی ۲۰ زنجیره برای تحقق طرح‌های ساخت و نصب سکو

دانش نفت: محمدرضا هنرور، مدیر نصب سکوی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران گفت: عرشه فاز ۲۰ پارس جنوبی سوم آبان ماه امسال در خرمشهر بارگیری و هفت روز بعد به سمت منطقه حمل شد. مدیر نصب سکوی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران افزود: توانستیم با تمهیداتی زمان حمل و نصب این سکو را مدیریت کنیم. وی تأکید کرد: اجرای این پروژه با هماهنگی چند شرکت محقق شده است. هنرور ادامه داد: چهار ماه برای این پروژه برنامه ریزی شده است و ۲۰ زنجیره به طور منطقی همسو با برنامه‌های تعریف شده با هم همکاری داشته اند. به گفته وی، هماهنگی میان این زنجیره سبب می‌شود پروژه در بهترین زمان ممکن به بهره برداری برسد.

شرکت‌های خارجی خواهان همکاری با تأسیسات دریایی هستند

به انتقال میقات گازی با ظرفیت ۷۰۰ مترمکعب در ساعت و یک خط لوله ۲۶ اینچ به طول تقریبی ۶ کیلومتر به منظور انتقال میقات گازی به کوی شنلور در این پروژه، جزئی از شرح کارهای این پروژه است. به گفته وی، متخصصان این شرکت فرانسالی موفق شدند رکوردهای ساخت قبیل توجی را در پروژه فرانسادل فاز ۱۹ از جمله دستیابی به رکورد پیشرفت ۹۰ درصدی در بخش‌های برق و ابزار دقیق در مدت پنج‌ماه، پایان ۷۰ درصد عملیات پیش راهاندازی پایبندگ در خشکی، انجام ۲۰ درصد از فعالیت‌های راهاندازی در خشکی را به خود اختصاص دهند.



مهندس ابوالقاسم رحمانی مطرح کرد:

ابوالقاسم رحمانی نصب جکت فاز ۲۰ در استفاده ۹۱ در مدت ۱۱ روز با شنلور لوشنیک و لوله گذاری خطوط ۳۲ و ۴ اینچ این فاز را در مدت چهارماه از جمله رکوردهای کسب شده در اجرای این فاز اعلام کرد. مدیرعامل شرکت تأسیسات دریایی افزود: براساس برنامه ریزی انجام شده سکوی فاز ۲۰ پارس جنوبی که مردادماه امسال در موقعیت خود نصب شده بود با ظرفیت برداشت یک میلیارد فوت مکعب گاز به زودی به بهره برداری خواهد رسید. ابوالقاسم رحمانی اشتغال‌زایی مستقیم در ساخت سکوی فاز ۲۰ را که دو هزار و ۵۰۰ تن وزن دارد، در قالب پیمانکاران اجرایی یارد خرمشهر افزون بر ۶۰۰ نفر اعلام کرد. مدیرعامل شرکت تأسیسات دریایی تصریح کرد: با راه اندازی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی روزانه ۲ میلیارد فوت مکعب به ظرفیت برداشت گاز از میدان گازی پارس جنوبی اضافه خواهد شد. ■ نصب سکوی ۱۸۸ تا ۲ ماه دیگر ابوالقاسم رحمانی درباره نصب سکوی ۱۹B پارس جنوبی که هم اکنون در یارد

دانش نفت: مدیرعامل شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی از امضای تفاهنامه با شرکت‌های اروپایی و آسیایی برای اجرای پروژه مشترک خبر داد و گفت: تأسیسات دریایی توانمندی بالایی برای اجرای پروژه دارد. ابوالقاسم رحمانی، با اشاره به توانایی‌های شرکت تأسیسات دریایی برای اجرای پروژه‌های فرانسالی در پارس جنوبی و کسب رکوردهای نصب و راهاندازی سکوی گازی در این میدان مشترک، افزود: با توجه به این توانایی‌ها، شرکت‌های خارجی تمایل به همکاری با تأسیسات دریایی دارند. وی با اشاره به امضای تفاهنامه با یک شرکت ایتالیایی، اتریشی و یک شرکت ژاپنی و کره‌ای، تصریح کرد: با توجه به ظرفیت‌های فراوانی که تأسیسات دریایی در اختیار دارد، ما به دنبال کار هستیم و شرکت‌های خارجی هم تمایل به همکاری ما در اجرای پروژه دارند. مدیرعامل شرکت تأسیسات دریایی درباره یارد خرمشهر که ساخت سازه‌های

تاکنون حدود ۸۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در این مکان انجام شده است و قرار نیست با پایان فعالیت‌ها در این یارد، ما آنجا را ترک کنیم. وی با اشاره به اشتغال‌زایی صورت گرفته با توسعه فعالیت‌ها در یارد خرمشهر برای ساکنان این منطقه، ادامه داد: این قول را به مردم خرمشهر می‌دهیم که برای آنها کار بیابیم. همان طور که هدف ما از ایجاد این یارد خدمت به مردم خرمشهر و خوزستان بوده است، این هدف را ادامه می‌دهیم و تغییری در آن ایجاد نمی‌کنیم. اجرای فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی وی با اشاره به پروژه فرانسادل فازهای ۲۰ و ۲۱ میدان گازی پارس جنوبی از سوی این شرکت، تصریح کرد: در حال حاضر شمارش معکوس به منظور افزایش تولید از سکوی فاز ۲۱ این میدان مشترک با راهاندازی این سازه دریایی آغاز شده است.

این قول را به مردم خرمشهر می‌دهیم که برای آنها کار بیابیم، همان طور که هدف ما از ایجاد این یارد خدمت به مردم خرمشهر و خوزستان بوده است، این هدف را ادامه می‌دهیم و تغییری در آن ایجاد نمی‌کنیم

سنگاری ۱۰۰ کیلومتر از فاز ۱۳ و ۱۴ نیز در عهده شرکت تأسیسات دریایی است. ضمن این که لوله‌گذاری فازهای ۲۲، ۲۳ و ۲۴ نیز به ما واگذار شده است.

تأسیسات دریایی و خلق یک افتخار دیگر در صنعت نفت؛ با ظرفیت فرآورش روزانه یک میلیارد فوت مکعب؛ سکوی ۲۶۰۰ تنی فاز ۲۰ در موقعیت خود نصب شد



بهر برداری می‌رسد. سکوی فاز ۲۰ نیز براساس برنامه‌ریزی انجام شده نیمه بهمن ماه امسال به بهره برداری می‌رسد. با افتتاح فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی تولید روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب گاز برای تزریق به شبکه سراسری، تولید و صادرات روزانه ۷۷ هزار بشکه میقات گازی، سلاله یک میلیون تن گاز مایع و ۴۰۰ تن گوگرد و همچنین تولید سلاله ۱ میلیون تن اتان به منظور تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی تحقق خواهد یافت. براساس برنامه ریزی انجام شده اسال ۶ سکوی پارس جنوبی نصب و راه اندازی می‌شوند که تاکنون سکوی ۱۹A، ۱۸B، ۲۱ و ۲۰ نصب شده و سکوی ۱۹A و ۱۸B به بهره برداری رسیده‌اند.

کشتی اوشنیک ۵۰۰۰ بزرگ‌ترین کشتی لوله‌گذار و نصاب که متعلق به شرکت تأسیسات دریایی است، با حضور در موقعیت مخزن و پس از رسیدن شناور حامل سکوی ۲۰، این عرشه را بر روی جکت خود نصب کرد



دانش نفت: با همت متخصصان داخلی در موقعیت خود در ایستای خلیج فارس نصب شد کشتی اوشنیک ۵۰۰۰ بزرگ‌ترین کشتی لوله‌گذار و نصاب که متعلق به شرکت تأسیسات دریایی است، با حضور در موقعیت مخزن و پس از رسیدن شناور حامل سکوی ۲۰، این عرشه را بر روی جکت خود نصب کرد. از ابتدای امسال دو

هم‌نشینی آهن و آب در پایتخت گاز ایران

می‌شوند و سکو... سکو جوان طفلی آرام نشسته و نظاره گر خبرنگاران است. به گمانم نیشخند می‌زد به ما که فراموش کرده ایم برای نظاره چه چیز چند کیلومتر آمده ایم. آن ساله که قدم این سکو سبک باشد. چشم مردمان روستاهای دور افتاده به این سازه است تا گاز بیشتری را برای گرمایش خانه‌ها از زمین بیرون بکشد. خورشید خانم به بالای سرمان می‌رسد که برای تهیه آذوقه به شنلور لودر ۱۲۰۰ می‌رویم. آذوقه که می‌رسد روی عرشه قایق سیاحت ناهار چیده می‌شود و در آب‌های نیلگون خلیج فارس غذا می‌خوریم. تا چشم کار می‌کند آب است. خلیجی نیلی رنگ که همیشه فارس خواهد ماند. خیال جماعت که از نصب راحت شد، به سمت خشکی راه افتادیم. ■ نصب سکوی فاز ۲۰ پارس جنوبی ۶ خورشید کم کم دلالت رنگ می‌یافت به گمانم از عصیانیت قرمز شده بود. جامعتی آمده و به او محل نکرده بودند. در راه برگشت چراغ‌های سکوی فرلوانی روشن بود و نشان می‌داد که این مسیر محکم و پایدار ادامه دارد تا کار بیشتری از دل زمین بیرون بیاید و سهم مردمان شود. به رسم و عادت، پشت سر مسافر آب می‌ریزند که برودت و مسالم بازگردد. تا چشم کار می‌کند پشت سرمان آب است تا دوباره برگردیم و گوشه ای دیگر از ثبت غیرت جوانان این سرزمین را روایت کنیم.

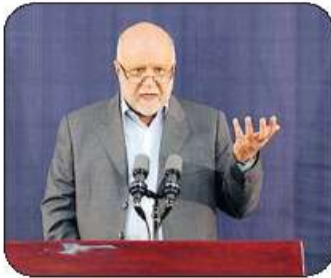


است. می‌گویند به دلیل آب و هوا این کار شباهت‌های زیادی با ساختن سد دارد. به نظر من خورشید خانم ترمسیده اند، به هر حال خاتم است دیگر: حسودی می‌کنند. گویا دیگر نازش خریدار ندارد به همین دلیل چشم ندارد ببیند فعالیت انجام می‌شود که دیگر گرمایش بی رقیب

خلیج فارس خود را برای ورود سازه ای دیگر که از غیرت فرزندان این مرز و بوم ساخته شده آماده کرده است و آهن و آب بار دیگر همنشین می‌شوند. غیرت فرزندان ایران زمین بر دوش خلیج فارس سنگینی می‌کند و این آب‌ها از این پس بیش از پیش به خود می‌بالند. سازه‌های چند هزار تنی دیگر مسیر خود را یاد گرفته اند و پس از ساخت در یارد خرمشهر به آب‌های نیلگون ایران کوچ می‌کنند. تا چند سال پیش پروژه‌ها مسکوت مانده بود و اینک تغییر، امید را به بزرگترین میدان گازی ایران بازگردانده و این روزها رفت و آمد پارس جنوبی زیاد شده است. پره‌های شنلور می‌چرخد تا سازه‌ها را از محل منتقل کنند که گاز را برای چرخش چرخ صنایع از دل زمین بیرون آورد و شاهد توسعه بخش‌های مختلف کشور باشیم. ■ نصب سکوی فاز ۲۰ پارس جنوبی ۵ مرغان دریایی خوشامد می‌گویند و به پیشواز سازه ای آهنی می‌روند که جوانان ایران از جان و دل برای ساختن مایه گذاشته اند. خلیج فارس بار دیگر آغوش خود را برای تحفه ای باز می‌کند. با صدای تاخدا، خواب رفته‌ها بیدار می‌شوند و قایق تگین آرام می‌گیرد و نزدیک سکو می‌شود. به مکان نصب سکوی فاز ۲۰ در چند مایلی مرز آبی یا قطر که می‌رسیم از آخم سازه متوجه می‌شویم که دیر رسیده ایم. گویا شب هنگام مراحل نصب سکو آغاز شده

دانش نفت

مهدی مهرابی



وزیر نفت: غرب کارون حرف اصلی را در بخش نفت می‌زند

شنبه ۲۹ آبان ماه ۱۳۹۵ | وب‌نامه تخصصی افتتاح ۳ میدان مشترک نفتی در غرب کارون | نخستین و پرترازترین نشر به تخصصی صنعت نفت ایران

دانش نفت: رئیس جمهوری صبح روز یکشنبه ۲۳ آبان ۱۳۹۵ به صورت همزمان فازهای نخست میدان نفتی یادآوران آزادگان شمالی و طرح توسعه باران شمالی را به طور رسمی افتتاح کرد.

دکتر حسن روحانی رئیس جمهوری با حضور در میدان مشترک یادآوران ضمن افتتاح نخستین فاز پروژه، از لوح یادبود این طرح نیز بهره‌برداری کرد. فاز نخست میدان آزادگان شمالی و طرح توسعه باران شمالی نیز به صورت ویدیو کنفرانس از سوی رئیس جمهوری به صورت رسمی افتتاح شد. برداشت روزانه از میدان‌های غرب کارون به بیش از ۲۶۰ هزار بشکه در روز رسیده است. توسعه هر سه میدان یادآوران، آزادگان شمالی و باران شمالی، در قالب قراردادهای بیع متقابل صورت گرفته است که در این میان، توسعه فاز نخست طرح توسعه یادآوران با سه میلیارد دلار سرمایه گذاری در دستور کار شرکت ساینوپک چین قرار داشته و توسعه فاز نخست طرح توسعه آزادگان شمالی با ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار با راهبری شرکت ملی نفت چین (CNPC) به سرانجام رسیده است. میدان باران شمالی هم با کمتر از ۶۰۰ میلیون دلار و از سوی شرکت نفت و گاز بریتانیا توسعه داده شده است. از اوایل اسفند (۱۳۹۵)، برداشت نفت از میدان‌های آزادگان شمالی به میزان ۷۵ هزار بشکه در روز و یادآوران به میزان ۸۵ هزار بشکه در روز آغاز شده است. برداشت ۳۰ هزار بشکه‌ای نفت از میدان باران شمالی نیز به تازگی شروع شده است. در حالی که برداشت نفت از میدان یادآوران در نیمه نخست آبان ماه به ۱۱۵ هزار بشکه در روز رسیده است ظرفیت برداشت از میدان آزادگان شمالی هم به ۸۵ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. بر این اساس، افزایش یک درصدی ضریب بازیافت از میادین غرب کارون، به معنای افزایش ۶۷۰ میلیون بشکه ای ذخایر قابل استحصال نفت است. این میزان نفت با در نظر گرفتن قیمت ۵۰ دلار برای هر بشکه نفت به مثابه ۳۳ میلیارد دلار درآمدزایی برای کشور است.



افتتاح طرح توسعه میدان نفتی یادآوران

همچنین رئیس جمهوری در ادامه سفر یک روزه خود به استان خوزستان با حضور در منطقه نفتی غرب کارون، میدان نفتی یادآوران را افتتاح کرد. دکتر حسن روحانی ضمن بهره‌برداری رسمی از فاز نخست طرح توسعه میدان نفتی یادآوران، از اتاق کنترل و واحد فرآوری این میدان نفتی مشترک بازدید کرد. میدان نفتی یادآوران در ۱۰ کیلومتری جنوب شرقی میدان آزادگان و در حدود ۷۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز و شمال خرمشهر در منطقه جغرافیایی کوشک و حسینیه به صورت شمالی - جنوبی در گستره نوار مرزی کشور عراق واقع شده و با میدان سنندباد عراق مشترک است. شرکت ساینوپک چین پیمانکار بیع متقابل توسعه میدان نفتی یادآوران است. بر اساس برنامه ریزی انجام شده این میدان در سه فاز توسعه خواهد یافت که در فاز نخست برداشت نفت از این میدان باید به ۸۵ هزار بشکه در روز برسد. در فاز دوم سقف تولید از این میدان به ۱۸۰ هزار بشکه در روز و در فاز سوم سقف تولید به ۳۰۰ هزار بشکه در روز می‌رسد. فاز نخست طرح توسعه میدان نفتی یادآوران روز ۲۳ آبان ماه در حالی به طور رسمی بهره‌برداری رسید که هم اکنون برداشت روزانه نفت از این میدان، از هدفگذاری فاز نخست که ۸۵ هزار بشکه در روز بوده، پیشی گرفته است و روزانه ۱۱۵ هزار بشکه نفت از این میدان مشترک برداشت می‌شود.

با حضور رئیس جمهوری، وزیر نفت و مدیران ارشد صنعت نفت؛ ۳ میدان مشترک نفتی به طور همزمان در غرب کارون افتتاح شد

افتتاح سه طرح مهم توسعه میادین نفتی غرب کارون از زاویه ای دیگر



دانش نفت: رئیس جمهوری صبح روز یکشنبه ۲۳ آبان ۱۳۹۵ به صورت همزمان فازهای نخست میدان نفتی یادآوران آزادگان شمالی و طرح توسعه باران شمالی را به طور رسمی افتتاح کرد.

دکتر حسن روحانی رئیس جمهوری با حضور در میدان مشترک یادآوران ضمن افتتاح نخستین فاز پروژه، از لوح یادبود این طرح نیز بهره‌برداری کرد. فاز نخست میدان آزادگان شمالی و طرح توسعه باران شمالی نیز به صورت ویدیو کنفرانس از سوی رئیس جمهوری به صورت رسمی افتتاح شد. برداشت روزانه از میدان‌های غرب کارون به بیش از ۲۶۰ هزار بشکه در روز رسیده است. توسعه هر سه میدان یادآوران، آزادگان شمالی و باران شمالی، در قالب قراردادهای بیع متقابل صورت گرفته است که در این میان، توسعه فاز نخست طرح توسعه یادآوران با سه میلیارد دلار سرمایه گذاری در دستور کار شرکت ساینوپک چین قرار داشته و توسعه فاز نخست طرح توسعه آزادگان شمالی با ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار با راهبری شرکت ملی نفت چین (CNPC) به سرانجام رسیده است. میدان باران شمالی هم با کمتر از ۶۰۰ میلیون دلار و از سوی شرکت نفت و گاز بریتانیا توسعه داده شده است. از اوایل اسفند (۱۳۹۵)، برداشت نفت از میدان‌های آزادگان شمالی به میزان ۷۵ هزار بشکه در روز و یادآوران به میزان ۸۵ هزار بشکه در روز آغاز شده است. برداشت ۳۰ هزار بشکه‌ای نفت از میدان باران شمالی نیز به تازگی شروع شده است. در حالی که برداشت نفت از میدان یادآوران در نیمه نخست آبان ماه به ۱۱۵ هزار بشکه در روز رسیده است ظرفیت برداشت از میدان آزادگان شمالی هم به ۸۵ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. بر این اساس، افزایش یک درصدی ضریب بازیافت از میادین غرب کارون، به معنای افزایش ۶۷۰ میلیون بشکه ای ذخایر قابل استحصال نفت است. این میزان نفت با در نظر گرفتن قیمت ۵۰ دلار برای هر بشکه نفت به مثابه ۳۳ میلیارد دلار درآمدزایی برای کشور است.

افتتاح طرح توسعه میدان نفتی یادآوران

همچنین رئیس جمهوری در ادامه سفر یک روزه خود به استان خوزستان با حضور در منطقه نفتی غرب کارون، میدان نفتی یادآوران را افتتاح کرد. دکتر حسن روحانی ضمن بهره‌برداری رسمی از فاز نخست طرح توسعه میدان نفتی یادآوران، از اتاق کنترل و واحد فرآوری این میدان نفتی مشترک بازدید کرد. میدان نفتی یادآوران در ۱۰ کیلومتری جنوب شرقی میدان آزادگان و در حدود ۷۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز و شمال خرمشهر در منطقه جغرافیایی کوشک و حسینیه به صورت شمالی - جنوبی در گستره نوار مرزی کشور عراق واقع شده و با میدان سنندباد عراق مشترک است. شرکت ساینوپک چین پیمانکار بیع متقابل توسعه میدان نفتی یادآوران است. بر اساس برنامه ریزی انجام شده این میدان در سه فاز توسعه خواهد یافت که در فاز نخست برداشت نفت از این میدان باید به ۸۵ هزار بشکه در روز برسد. در فاز دوم سقف تولید از این میدان به ۱۸۰ هزار بشکه در روز و در فاز سوم سقف تولید به ۳۰۰ هزار بشکه در روز می‌رسد. فاز نخست طرح توسعه میدان نفتی یادآوران روز ۲۳ آبان ماه در حالی به طور رسمی بهره‌برداری رسید که هم اکنون برداشت روزانه نفت از این میدان، از هدفگذاری فاز نخست که ۸۵ هزار بشکه در روز بوده، پیشی گرفته است و روزانه ۱۱۵ هزار بشکه نفت از این میدان مشترک برداشت می‌شود.

تلاش‌های خستگی ناپذیر برای توسعه میادین غرب کارون



دانش نفت: توسعه و ازدیاد برداشت از میادین نفتی غرب کارون (آزادگان، یادآوران و باران جزء میادین بزرگ مرزی و میادین‌های بندر کرخ، سه‌راه، جعفر، اروند، سپهر، امید، سوسنگرد، مشتاق و خرمشهر) از جمله برنامه‌های اولویت دار شرکت ملی نفت است. در میان این میادین، میادین آزادگان، باران و یادآوران که در این محدوده و در چوار مرزهای عراق قرار گرفته‌اند، جزو مهم‌ترین و استراتژیک‌ترین میادین ایران به شمار می‌روند.

میدان آزادگان، بزرگترین میدان نفتی ایران و پس از میدان غوار در عربستان سعودی و میدان بورکان در کویت، سومین میدان بزرگ نفتی جهان محسوب می‌شود. اکتشاف میدان آزادگان به سال ۱۳۷۶ بازمی‌گردد و در محدوده‌ای به وسعت ۲۰ کیلومتر، در ۱۰۰ کیلومتری غرب اهواز و در منطقه دشت آزادگان واقع شده است.

ظرفیت اثبات‌شده این میدان ۳۳ میلیارد بشکه تخمین زده شده بود. در سال ۱۳۷۸ تا به چند نفتی با ظرفیت ۷۲۲ میلیارد بشکه، در این میدان کشف شد. میدان آزادگان دارای دو بخش شمالی و جنوبی است. از سال ۱۳۸۷ تولید نفت از بخش جنوبی با ظرفیت ۲۵ هزار بشکه نفت در روز شروع شده است. بخش آزادگان شمالی در مجاورت میدان منجون عراق قرار دارد.

شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۸۲ قرارداد توسعه میدان مشترک آزادگان را با شرکت ژاپنی اینپیکس در قالب قراردادی بیع متقابل و به مبلغ پنج میلیارد دلار امضا کرد.

طبق این قرارداد شرکت ژاپنی متعهد شده بود که تولید اولیه از میدان آزادگان را تا شهریور ۱۳۸۶ با ظرفیت روزانه ۵۰ هزار بشکه آغاز شده، در طی یک سال به بیش از ۱۵۰ هزار بشکه در روز برای مدت سه سال برسد و در صورت توافق دو طرف سقف تولید به ۲۶۰ هزار بشکه در روز برای مدت دو سال افزایش پیدا کند.

اما بعد از بدفوقی ژاپنی‌ها در اجرای تعهداتشان بخش جنوبی آزادگان در مهرماه سال ۱۳۸۸، قرارداد توسعه میدان آزادگان جنوبی به ارزش ۲.۵ میلیارد دلار در قالب بیع متقابل بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی نفت چین امضا شد و در نهایت با توجه به تغییرات اعمال شده در طرح جامع توسعه (MDP)،



استقرار ۱۰ دکل جدید حفاری در این میدان مشترک همزمان با تصویب طرح جامع تجدید نظر شده توسعه میدان (RMDP) آغاز شد.

در قالب طرح مشترک ایران چین برای توسعه آزادگان جنوبی دو فاز تعریف شده بود، که در فاز نخست توسعه، تولید ۳۲۰ هزار بشکه نفت در روز و ۱۶۷ میلیون فوت مکعب گاز پیش بینی شده بود، قرار بود که این میزان تولید با حفر ۱۸۵ حلقه چاه، ۵۲ ماه پس از تصویب طرح جامع تجدید نظر شده توسعه میدان محقق شود. همچنین افزایش تولید نفت این میدان به روزانه ۶۰۰ هزار بشکه نیز در فاز دوم توسعه میدان منظور قرار داشت. اما حدود چهار سال بعد و با اجرا نشدن تعهدات از سوی شرکت چین، ناراضی‌ها نیز از عملکرد طرف چینی بالا گرفت تا آنجا که مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت از عملکرد شرکت CNPCI در توسعه میدان آزادگان جنوبی، ایراد ناراضی کرده و تاخیر در توسعه غیر قابل قبول پذیرش دست‌نخورده‌ای طرف چینی در اجرای تعهداتش به حدی بود که پس از گذشت حدود چهار سال از انعقاد قرارداد، چینی‌ها از مجموع ۱۸۵ حلقه چاهی که باید براساس برنامه در فاز نخست توسعه این میدان به بهره‌برداری می‌رساندند، تنها هفت حلقه چاه حفاری کرده بودند. بنابراین به گفته رکن‌الدین جواد، مدیرعامل وقت شرکت ملی نفت ایران اظهارات کتبی مکرر کتبی و شفاهی و در نهایت اظهارات کتبی به پیمانکار شرکت مشترک ابلاغ شد، اما این اظهارها تأییدی در عملکرد پیمانکار چینی نداشتند و بنابراین حدود یک ماه پس از فرستادن ۹۰ روزنامه‌ای که برای تجدید نظر در روند پروژه به این شرکت داده شده بود، در نهایت شرکت ملی نفت چین از آزادگان جنوبی خلع ید و اخراج شد و سپس شرکت ملی حفاری ایران برای

تحقق وعده وزارت نفت در افزایش برداشت از غرب کارون



مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت

تولید غرب کارون هم اکنون از محل میدان‌های آزادگان شمالی، یادآوران، یاران شمالی و آزادگان جنوبی به بیش از ۲۶۰ هزار بشکه در روز رسیده است؛ بنابراین تعهد صنعت نفت در سال ۹۴ در این بخش عملی شده است. ایران رتبه نخست ذخایر نفت و گاز قابل برداشت جهان را دارد؛ این جمله را بدون تردید بارها و بارها شنیده‌اید؛ حقیقتی که اثبات آن چندان کار دشواری نیست. بر اساس آمار موجود ایران ۱۵۷ میلیارد بشکه ذخایر نفت خام، ۳۴۹ میلیارد مترمکعب ذخایر گاز طبیعی و در مجموع ۳۶۹ میلیارد بشکه معادل نفت خام در اختیار دارد. هفتمین میدان بزرگ نفتی جهان میدان آزادگان ایران است که حدود ۱۰ درصد کل ذخایر قابل برداشت کشور را در خود جای داده است. موارد یاد شده بخشی از دارایی‌ها و ظرفیت‌های گسترده ایران در بخش نفت و گاز است؛ اما این دارایی‌ها زمانی ارزشمند است که زیرساخت‌های لازم برای استفاده از آنها فراهم باشد؛ امری که در سال‌های گذشته با توجه به شدت تحریم‌های بین‌المللی علیه ایران به‌ویژه در صنعت نفت به‌خوبی پیدایش یافته و در مواقعی حتی منجر به تزلزل جایگاه ایران در میان کشورهای دارنده ذخایر نفت و گاز شده است. در این میان با روی کار آمدن دولت یازدهم، افزایش توان تولید نفت و گاز از همان روزهای نخست استقرار دولت به لولیت اصلی وزارت نفت ایران تبدیل شد و توسعه میدانی نفتی مشترک غرب کارون، اصلی‌ترین گزینه برای افزایش تولید نفت است. امروز یکی دیگر از وعده‌های وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران تحقق یافته است؛ وعده‌ای که در نگاه نخست به سرانجام رسیدنش آن هم در دوران تحریم، بسیار سخت و پیچیده بود. اما با تلاش و همت کارکنان، متخصصان و مسئولان صنعت نفت این مهم به انجام رسید و تولید نفت از میدانی مشترک نفتی با عراق در منطقه غرب کارون افزایش یافت. میدان آزادگان شمالی در قالب قرارداد بیع متقابل با شرکت ملی نفت ایران از سوی شرکت ملی نفت ایران به بهره‌برداری رسمی رسید. این میدان با سرمایه‌گذاری ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار و در طول ۷۲ ماه به‌تدریج رسید و طول زمان برداشت از آن پنج‌ساله خواهد بود. بر اساس آمار موجود میزان نفت درجای این میدان معادل ۶ میلیارد بشکه نفت خام است که با احتساب ضریب بازیافت حدود ۶ درصد، نفت قابل استحصال میدان معادل ۳۳۰ میلیون بشکه نفت خام است. عملیات توسعه میدان به‌روش بیع متقابل به‌منظور ایجاد ظرفیت تولید، فرآوری و انتقال حداکثر ۷۵ هزار بشکه نفت خام در فاز نخست از طریق حفر مجموع ۵۸ حلقه چاه، شامل ۴۲ حلقه چاه تولیدی، ۲ حلقه چاه توصیفی عمودی، یک حلقه چاه کلیدی عمودی، ۲ حلقه چاه دفع پساب و ۱۰ حلقه چاه جهت انجام طرح نیمه صنعتی ازدیاد برداشت، انجام شده است. تولید غرب کارون هم اکنون از محل میدان‌های آزادگان شمالی، یادآوران، یاران شمالی و آزادگان جنوبی به بیش از ۲۶۰ هزار بشکه در روز رسیده است؛ بنابراین تعهد صنعت نفت در سال ۹۴ در این بخش عملی شده است باید تأکید کنیم که چینی‌ها شریکی راهبردی برای صنعت نفت کشور به‌شمار می‌روند که در شرایط ساخت و ایران همکاری داشتند و قصد ندارند این شریک راهبردی خود را کنار بگذاریم.

قدردانی رئیس جمهوری از تلاش کارکنان صنعت نفت؛

وزارت نفت از فرصت پسابر جام به‌خوبی استفاده کرد



استان خوزستان - آبان ۱۳۹۵

رویدادی بود که اعجاب همگان را به دنبال داشت؛ چرا که اکثریت تصور می‌کردند سال‌ها زمان می‌برد تا این میزان افزایش صادرات محقق شود.

رئیس جمهوری یادآور شد: کاری که صنعت نفت کشورمان انجام داد، جهتیان را به شکفتن واداشته است.

وی از تلاش کارکنان صنعت نفت در این زمینه قدردانی کرد و گفت: وزارت نفت به خوبی از فرصت پسابر جام برای توسعه کشور استفاده کرد.

در این که «ما می‌توانیم»، شکی نیست روحانی با بیان این که مرحله دوم کار، استفاده از توان شرکت‌های بین‌المللی و اقتصاد قراردادهای بزرگ نفتی است، در واکنش به برخی که می‌گویند ما خودمان در داخل می‌توانیم کارها را انجام دهیم، این گفته را تأیید کرد و گفت: شکی نیست که ما می‌توانیم؛ کارکنان صنعت نفت از همان دوران جنگ با وارد مدار کردن تاسیسات پیمانان شده در مدتی کوتاه ثابت کردند که می‌توانند و ما از توانمندی‌ها و ابزارگری‌های این کارکنان

دانش نفت: رئیس جمهوری از تلاش‌های کارکنان صنعت نفت قدردانی کرد و گفت: وزارت نفت از فرصت پسابر جام به‌خوبی استفاده کرد.

دکتر حسن روحانی در مراسم افتتاح رسمی طرح توسعه‌های غرب کارون، با اشاره به افزایش توان تولید نفت در این منطقه به حدود ۳۰۰ هزار بشکه در روز، گفت: امروز بیش از ۲۵۰ هزار بشکه نفت از این میدان‌های این منطقه برداشت می‌شود و این رقم باید باز هم افزایش یابد.

وی با اشاره به این که غرب کارون یکی از مناطق اصلی فعالیت صنعت نفت ایران به‌شمار می‌رود، افزود: بخشی از طرح‌ها و پروژه‌های غرب کارون در دولت گذشته بهره‌برداری شد و تولید از این منطقه تا ۶۵ هزار بشکه هم افزایش یافت؛ اما امروز با گذشت سه سال، از تولید روزانه بیش از ۲۵۰ هزار بشکه در غرب کارون حرف می‌زنیم.

روحانی گفت: این رقم قرار است به بیش از یک میلیون بشکه افزایش یابد؛ این کار شدنی است و باید سرمایه و فناوری در اختیار داشته باشیم.

باشد و افرادی که در این مناطق زندگی می‌کنند و سختی‌های آن را متحمل می‌شوند، باید از فرصت‌های موجود نیز بهره بیشتری ببرند.

وی افزود: لولیت اشتغال یا مردم منطقه نفت خیز است، مثل «حق الشفقه». تا حد امکان از نیروهای بومی استفاده شود «من علیه الغرم له الغنم»؛ این دو اصل برای صنعت نفت یک تکلیف است.

صنعت نفت، چپاتیان را به شکفتن واداشت

رئیس جمهوری در ادامه به ضرورت استفاده بهینه از فرصت پسابر جام اشاره کرد و گفت: در مقطعی، باز اصلی برنامه بر دوش وزارت امور خارجه، سازمان انرژی اتمی، وزارت دفاع و شورای عالی امنیت ملی بود و برجام با همراهی دولت و مجلس، شورای نگهبان، هدایت‌های رهبری و پشتیبانی ملت بزرگ ایران به نتیجه رسید. پس از این مقطع زمانی، دستگاه‌های اجرایی دیگر به ویژه وزارت نفت نیز مسئولیت‌هایی را عهده دار شدند.

روحانی، برجام را مصداق گشودن درچه‌هایی رو به فضای جدید دانست و گفت: باید از فضای فراهم شده به بهترین شکل استفاده کرد و گام‌های سریع‌تری برداشت.

وی افزود: همانطور که در وهله اول، برجام اعجاب جهانیان را برانگیخت، افزایش یک میلیون بشکه ای صادرات نفت خام کشور، آن هم در مدت چند ماه، دومین

است که به چه میزان بتوانیم از منابع موجود در یک میدان بهره‌مند شویم.

رئیس جمهوری به ۶۷ میلیارد بشکه ذخایر نفت درجای میدان‌های منطقه غرب کارون اشاره کرد و افزود: افزایش یک درصد ضریب بازیافت در این منطقه، ذخایر قابل استحصال نفت کشور را ۶۷۰ میلیون بشکه افزایش می‌دهد و می‌تواند بیش از ۳۰ میلیارد دلار درآمدزایی به همراه داشته باشد.

وی با بیان این که «منی خواهیم چاه‌ها را رو به قبله کنیم»، اضافه کرد: این که چاهی بزنیم و تنها از مقداری از نفت آن استفاده کنیم و بقیه از بین برود و یا بی‌استفاده بماند، راه به جایی نمی‌برد و باید امکان استفاده از چاه‌ها در طولانی مدت فراهم شود. روحانی گفت: مدیریت صنعت نفت، خواست ملت ایران است و باید از فضای موجود آمده پسابر جام، حداکثر استفاده را برای جذب فناوری و سرمایه به منظور توسعه کشور و اشتغال‌زایی برای جوانان داشته باشیم. رئیس جمهوری با اشاره به این واقعیت که با استفاده از فناوری و سرمایه، می‌توانیم به محیط زیست سالم‌تری دسترسی داشته باشیم، ادامه داد: به‌طور مثال، هم اکنون گازهای همراه نفت میدان یادآوران سوزانده می‌شود و دلیل آن، فعال نبودن واحد آن‌جی‌ال این منطقه است.

روحانی، بزرگترین معضل پیش روی کشور را در شرایط حاضر و سال‌های پیش رو، آینده نسل جوان عنوان کرد و با اشاره به

خیل جوانان تحصیلکرده و دارای مدرج عالی در کشور، افزود: ایجاد شغل برای نسل جوان، وظیفه ماست.

وی گفت: همانطور که در دیگر آیین‌های بهره‌برداری از پروژه‌های نفت و گاز گفتیم، تأکید می‌کنم که چهاره مناطق نفتی باید بهره‌رمت باشد و نه خشونت.

رئیس جمهوری افزود: خود کاری که در میدان‌ها می‌سوزد، به چشم مردم ساکن در نزدیکی این مناطق می‌رود و این یعنی بهره‌خشن صنعت نفت.

به گفته روحانی، اگر مردمی که در نزدیکی مناطق نفتی زندگی می‌کنند، سامان‌دهی این مناطق و تأثیر مطلوب صنعت را در چهاره شهرها و روستاهایشان ببینند، بهره‌خشن نفت از بین می‌رود.

وی بر ضرورت افزایش امکانات رفاهی برای مردم ساکن در جوار مناطق عملیاتی تأکید کرد و افزود: ساخت مدرسه، آموزشگاه فنی و حرفه‌ای، بیمارستان و... برای مردم این مناطق لولیت دارد و باید این مردم به محیط زیست سالم‌تر، زندگی بهتر و فرصت‌های شغلی مناسب‌تر دسترسی داشته باشند.

رئیس جمهوری در این زمینه از فرایند تکمیل بیمارستان سوسنگرد ابراز خرسندی کرد و گفت: این بیمارستان لوآخر امسال به بهره‌برداری می‌رسد.

روحانی ادامه داد: در بکارگیری نیروهای انسانی در مناطق عملیاتی صنعت نفت، باید ایجاد اشتغال برای نیروهای بومی در لولیت

دکتر روحانی: افزایش یک درصد ضریب بازیافت در این منطقه، ذخایر قابل استحصال نفت کشور را ۶۷۰ میلیون بشکه افزایش می‌دهد و می‌تواند بیش از ۳۰ میلیارد دلار درآمدزایی به همراه داشته باشد

تأیید کرد و گفت: ما می‌توانیم؛ کارکنان صنعت نفت از همان دوران جنگ با وارد مدار کردن تاسیسات پیمانان شده در مدتی کوتاه ثابت کردند که می‌توانند و ما از توانمندی‌ها و ابزارگری‌های این کارکنان

این که چاهی بزنیم و تنها از مقداری از نفت آن استفاده کنیم و بقیه از بین برود و یا بی‌استفاده بماند، راه به جایی نمی‌برد و باید امکان استفاده از چاه‌ها در طولانی مدت فراهم شود

مطعمیم؛ اما در دنیای امروز باید از علم و دانش جهانی هم استفاده کرد. وی از مناطق غرب کارون به عنوان سرزمین ایستادگی‌ها، دلاوری‌ها، شرف و عزت یاد کرد و با درود به روان پاک همه شهیدان، چپاتیان، آزادگان و ایثارگران که مایه افتخار ایران هستند و در روزهای دفاع مقدس، صحنه‌هایی بزرگ آفرینند، عنوان کرد: امروز در این منطقه ایم تا از تلاش کارکنان، مهندسان، تکنسین‌ها و کارگران صنعت نفت و همه آنهایی که برای آبادانی کشور تلاش کرده‌اند، قدردانی کنیم.

نمره تلاش‌ها در تمدن نفتی غرب کارون



چوادر ظهوری

نویس روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت چند سالی می‌شود که نام غرب کارون سر زبان‌ها افتاده است؛ منطقه‌ای که شامل چند میدان نفتی مشترک از جمله آزادگان شمالی و جنوبی، یادآوران و یاران شمالی و جنوبی است و به‌طور بسیاری از کارشناسان، تمدن جدید نفتی ایران در این منطقه شکل خواهد گرفت. منطقه غرب کارون ظرفیت بالایی دارد که می‌تواند انقلابی در افزایش ظرفیت تولید نفت ایران ایجاد کند. اهمیت این حوزه نفتی به‌قدری است که توسعه میدان‌های این منطقه در کنار توسعه فازهای پارس جنوبی به اصلی‌ترین لولیت وزارت نفت دولت یازدهم و شرکت ملی نفت ایران بدل شد. باید یادآور شد که در سال‌های گذشته با این حوزه نفتی متناسب با اهمیت آن برخورد نشده است. البته تلاش‌های زیادی برای جذب سرمایه انجام شد، اما به‌دلیل شرایط خاص کشور و برخی محدودیت‌ها، این مهم به‌صورت کمی و کیفی راهگشا نبود. با روی کار آمدن دولت یازدهم، توسعه میدان‌های غرب کارون در کنار فازهای پارس جنوبی نهمین‌بار به مهم‌ترین لولیت وزارت نفت، بلکه به لولیت‌های اصلی دولت بدل شد. در این میان وزیر نفت در نخستین قدم‌ها با بهره‌مندی از مدیران کارداران و باتجربه در شرکت ملی نفت ایران و شرکت مهندسی و توسعه نفت به‌عنوان کارفرمای این پروژه‌ها، تغییراتی را در روند توسعه این میدان‌ها انجام داد و در نخستین گام نسبت به خلق بد شرکت ملی نفت چین از میدان آزادگان جنوبی اقدام کرد. تأخیرهای چندساله شرکت تازه با استفاده از سرمایه‌های داخلی شرکت ملی نفت ایران ادامه یافت. گویا قطع همکاری با سی‌ان‌بی‌سی در میدان آزادگان جنوبی، سبب جدیت بیشتر این شرکت در توسعه میدان آزادگان شمالی شد و در کنار این موضوع، تدبیر و نظارت و راهکارهای مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت و دیگر مدیران و کارکنان این مجموعه روند توسعه این میدان را سریع‌تر کرد. به‌طوری‌که امروز، شاهد بهره‌برداری رسمی از فاز نخست میدان آزادگان شمالی هستیم و فاز نخست میدان یادآوران و طرح توسعه یاران شمالی هم به‌تدریج در دست‌های زنگنه از زمان در دست گرفتن وزارت نفت بارها از افزایش تولید و صادرات نفت ایران و بازگشت کشور به دوران پیش از تحریم سخن گفته است. به‌طور حتم، پشتوانه گفتنی‌های وزیر نفت در این خصوص، تمدن نفتی غرب کارون است که با به‌نتیجه رسیدن سه طرح توسعه‌ای، برداشت نفت از میدان‌های این منطقه به بیش از ۲۶۰ هزار بشکه رسیده است. ذکر این نکته خالی از لطف نیست که با تدبیر دولت تدبیر و امید برجام به سرانجام رسید و وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران با وجود رفع تحریم‌ها و امکان استفاده از قراردادهای جدید نفتی، در ادامه گزینه‌های بسیاری زیادی برای توسعه میدان‌های غرب کارون خواهند داشت؛ شرکت‌های نفتی بزرگ بین‌المللی آماده سرمایه‌گذاری و توسعه این میدان‌ها هستند. صنعت نفت ایران در غرب کارون، تولا دوبارگی را تجربه خواهد کرد. پس از تکمیل طرح‌های توسعه این میدان‌ها می‌توان روزانه بیش از یک میلیون بشکه نفت خام از این میدان‌ها برداشت کرد. تحقق این مهم نیازمند یک امر جهانی است که بی‌شک با درایت مسئولان وزارت نفت، شرکت ملی نفت ایران، شرکت مهندسی و توسعه نفت و همچنین نیروهای متخصص و تلاشگر صنعت نفت عملیاتی می‌شود.



آزادگان شمالی و خلق رکوردی تازه

شودوکی
مدیر سطح الارضی CNPC
میدان آزادگان شمالی با وجود همه مشکلات و سختی‌ها سرانجام به تولید رسید و مجموعه شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌پی‌سی) همه تلاش خود را برای شتاب در اجرای این پروژه و پایان آن بر اساس زمان‌بندی قرارداد انجام داد. با توجه به این که در پروژه‌های نفتی متعددی در کشورهای مختلف از جمله کویت، سوئدان، قزاقستان حضور داشتیم، در ابتدا قصد داریم به برخی تفاوت‌های میدان آزادگان شمالی از لحاظ فنی نسبت به میدان‌های دیگر دنیا اشاره کنیم. اصلی‌ترین ویژگی این میدان، نفت خام سنگین آن است. این نوع نفت خام آب و رسوب یاپه (BS&W) بسیار بالایی دارد و برای رساندن آن به نفت سبک و مورد نظر شرکت ملی نفت ایران به فرایندهای پیچیده‌ای از مرحله استخراج تا مرحله تاسیسات سطح الارضی و مرحله آخر یعنی ورود نفت به خط لوله اصلی، نیاز است. تفاوت دیگر، نوع قرارداد توسعه این میدان بود که همه مراحل فعالیت ما از ابتدا تا انتها باید به تایید کارفرما یعنی شرکت متن می‌رسید که این موضوع در زمان‌بندی کار تأثیر فراوانی گذاشت. نظر به این که آزادگان شمالی، از میدان‌های مشترک ایران با عراق به‌شمار می‌رفت و ما از اهمیت و راهبردی بودن این میدان برای ایرانی‌ها و شتاب در بهره‌برداری از آن مطلع بودیم، خیلی مهم بود که طبق زمان‌بندی قرارداد پیش برویم و تأخیری نداشته باشیم. بر این اساس کارهای مختلفی را برای تسریع این پروژه انجام دادیم. به عنوان نمونه ابتدا قرار بود تأمین اقلام عمده و ضروری ما برعهده فهرست مشترک (وندورلیست) شرکت‌های غربی باشد اما با توجه به اعمال تحریم‌ها، آنها از پروژه کنار کشیدند و ما برای برطرف کردن این مشکل اقدام اصلی و کلیدی پروژه مانند کمپرسورها را خودمان سفارش دادیم. فهرستی از از وندورهایی چینی تهیه و پس از مذاکره مستقیم با آنها سفارش‌ها انجام شد، ضمن این که سعی شد، بحث IPS (استانداردهای نفت ایران) نیز رعایت شود، همچنین ما نمایندگان کمیتهی G.L را به عنوان شرکت بازرسی پروژه در کارخانه‌های تولیدکننده کالا و تجهیزات مستقر کردیم تا نظارت کافی بر تولید آنها داشته باشند. افزون بر این به وندورها نیز فشار آوردیم که اقلام را زودتر از موعد تحویل دهند. در مرحله آزمایش‌های پذیرش اقلام که در کارخانه انجام می‌شود در برخی



مواقع حضور نماینده کارفرما نیز الزامی بود، اما با توجه به پیروسی طولانی اخذ مجوز برای نمایندگان شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) و به دنبال آن تأخیر در برنامه کاری پروژه، در بیشتر اوقات با هماهنگی مسئولان شرکت متن، این وظیفه را خودمان برعهده می‌گرفتیم. پس از تحویل، مشکل حمل این تجهیزات سر راه ما قرار داشت. بر این اساس ما مجبور بودیم تجهیزات را از چین به کره جنوبی، از آنجا به کراچی پاکستان و در نهایت به آبادان منتقل کنیم که این زمان زیادی را هدر می‌داد. بر این اساس یک مسیر مستقیم از شانگهای به آبادان پیشنهاد کردیم که هر چند این مسیر هزینه‌های کشتی و حمل را افزایش می‌داد اما سرعت تحویل را بالا می‌برد که این مسیر به تایید شرکت متن نیز رسید. شایان ذکر است طبق قرارداد ۵۱ درصد از کالا و تجهیزات باید از مسوی سازندگان داخلی تأمین می‌شد، من برآوردی در این زمینه ندارم، اما تا جایی که ممکن بود از تجهیزات داخلی استفاده کردیم و به برخی وندورهایی ایرانی از نظر مهندسی و فنی کمک کردیم تا محصول با کیفیت‌تری ارائه دهند. در این میان باید به توانمندی برخی پیمانکاران ایرانی اشاره کنم که سبب شد ما نیز در حین اجرای پروژه روش‌هایی بهتر از روش‌های خودمان یاد بگیریم. به‌عنوان نمونه عملیات نصب خط لوله از مسوی ایرانی‌ها بسیار بهتر و سریع‌تر از روش شرکت ملی نفت چین است. با این حال، باید یادآوری کنیم که بخشی از تأخیر در اجرای پروژه تغییر برخی قطعات و تجهیزات پروژه بود که با توجه به نوع مخزن و همین‌طور شرایط زیست‌محیطی اجتناب‌ناپذیر بود و باید از تجهیزات با کیفیت‌تری استفاده شود. در پایان اشاره‌ای نیز به پیشرفت ۴۰ درصدی تاسیسات سطح الارضی این پروژه طرف مدت یکسال داریم، که نسبت به نمونه‌های مشابه، یک رکورد است. به نظر من در خلق این رکورد سه موضوع نقش داشت: نخست جلسات ماهانه ما با شرکا و ذی‌نفعان این پروژه، دوم جلسات هفتگی ما در سایت با مسئولان ارشد شرکت متن و سرانجام فشار به سازندگان برای شتاب در تولید کالا و تجهیزات.

وزیر نفت در آیین بهره‌برداری رسمی از طرح‌های توسعه میدان‌های بادآوران، آزادگان شمالی و باران شمالی؛

غرب کارون حرف اصلی را در بخش نفت می‌زند



رقابتی انتخاب کنیم.

پیگیری مسئولیت‌های اجتماعی نفت در مناطق غرب کارون

وزیر نفت گفت: طرح‌های وسیع مسئولیت‌های اجتماعی را در منطقه خوزستان دنبال می‌کنیم و در پنج سال آینده یک هزار میلیارد تومان در این منطقه سرمایه‌گذاری می‌شود. وی تصریح کرد: با این سرمایه‌گذاری، جلوه خشن فقر از منطقه برداشته می‌شود؛ ضمن این که طرح‌هایی مانند تأمین آب شرب، ساخت خانه بهداشت، ساخت ورزشگاه کوچک، آسفالت خیابان‌ها، ایجاد هنرستان فنی و حرفه‌ای و آموزش‌های فنی و حرفه‌ای در دستور کار است. زنگنه ادامه داد: با اجازه‌ای که از ریاست جمهوری دریافت کرده‌ایم، قرار است از محل سرمایه‌گذاری‌های جدید، سه درصد به اجرای فعالیت‌های اجتماعی در منطقه اختصاص یابد. وی افزود: ما و مردم با هم هستیم و قصد داریم متناسب با فعالیت‌های اجتماعی در منطقه به الگوی صحیح دست یابیم. زنگنه با بیان این که باید از درآمد کفایتی نفت به استان خوزستان کمک شود، افزود: این موضوع سبب افزایش رفاه مردم می‌شود؛ ضمن این که با افزایش تولید نفت، زنجیره ارزش هم تکمیل خواهد شد. وزیر نفت با اشاره توانمندی استان خوزستان در صنایع ماشین سازی گفت: پس از تهران و اراک هیچ استانی مانند خوزستان توان بالای صنایع ماشین سازی ندارد و بسیاری از تجهیزات نفتی در این استان ساخته می‌شود که این موضوع به معنای قابلیت تولید و اشتغال در این استان است و باید از آن استفاده کرد.

باز یافت هستند. زنگنه با بیان این که الگوی جدید قراردادهای نفتی نیز به دنبال افزایش ضریب باز یافت در تولید نفت است، افزود: اگر قرار است استان خوزستان توسعه یابد، موتور نفت باید در آن روشن شود. وی تصریح کرد: تحقق افزایش باز یافت نفت، فرایند دائمی ارتقای یادگیری را به دنبال دارد و ما نیز باید با افزایش ضریب باز یافت ثروت بیشتری برای کشور تولید کنیم. زنگنه تأکید کرد: هیچ کس مجاز نیست ثروت کشور را هدر دهد و باید برای آیندگان از ثروت استفاده حداکثری داشته باشیم. وزیر نفت گفت: انتظار داریم در فازهای بعدی توسعه میدان‌های نفتی، پیمانکاران خوب بین‌المللی را در فضای

پیشرفته برای افزایش ضریب باز یافت نفت و همین‌طور فعالیت‌های سازگار با محیط زیست و ارتباط درست با مردم هستیم. وی اعلام کرد: برای رسیدن به تولید پایدار یک میلیون بشکه نفت در غرب کارون در سال‌های آینده به ۱۸ تا ۲۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری تازه نیاز داریم و در کنار این سرمایه‌گذاری، باید نیروهای فنی را برای اشتغال در منطقه آموزش دهیم. وزیر نفت به تولید نفت در شرق کارون هم اشاره کرد و گفت: بیشتر میدان‌های این بخش هم به نیمه دوم عمر خود رسیده‌اند و نیازمند افزایش ضریب

دویم

زنگنه با اشاره به برنامه ریزی انجام شده برای رسیدن تولید میدان‌های غرب کارون به یک میلیون بشکه در روز یادآور شد: این کار به شرطی امکان‌پذیر است که بتوانیم ضریب باز یافت نفت را افزایش دهیم؛ این موضوع یک انتخاب نیست بلکه یک الزام است. وی در ادامه سخنان خود به الگوی جدید قراردادهای نفتی اشاره کرد و گفت: این الگوی قراردادی که مدل تکامل یافته قراردادهای بیع متقابل است، امکان افزایش ضریب باز یافت نفت را فراهم می‌کند و از این رو اصرار داریم این قراردادها عملیاتی شوند. وزیر نفت افزود: با استفاده از الگوی جدید قراردادهای نفتی، به دنبال بهره‌مندی از فناوری

دانش نفت، وزیر نفت گفت: با بهره‌برداری رسمی از سه میدان نفتی مشترک آزادگان شمالی، بادآوران و باران شمالی، ظرفیت برداشت نفت از میدان‌های غرب کارون به ۳۰۰ هزار بشکه در روز رسید.
مهندس بیژن زنگنه روز یکشنبه، ۲۳ آبان ماه در آیین بهره‌برداری رسمی از طرح‌های توسعه میدان‌های بادآوران، آزادگان شمالی و باران شمالی که در محل میدان نفتی بادآوران در حال برگزاری است، ضمن خوشامدگویی به دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری و هیئت همراه اظهار کرد: ظرفیت تولید نفت خام در میدان‌های غرب کارون در دولت یازدهم ۲۵۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. وی اعلام کرد: تولید نفت در میدان‌های غرب کارون پیش از آغاز به‌کار دولت یازدهم حدود ۶۵ هزار بشکه در روز بود که با لغت تولید میدان آزادگان جنوبی به ۴۵ هزار بشکه در روز رسید. وزیر نفت افزود: عمده قراردادهای توسعه میدان‌های غرب کارون در زمان وزارت آقای تودری بسته شد و سرمایه‌گذاری‌ها به صورت بیع متقابل بوده است. زنگنه با اشاره به سرمایه‌گذاری ۶ میلیارد دلاری برای توسعه باران شمالی، فاز نخست میدان بادآوران و فاز نخست میدان آزادگان شمالی در قالب طرح بیع متقابل گفت: سرمایه‌گذاری صورت گرفته در میدان‌های باران جنوبی و آزادگان جنوبی نیز یک میلیارد دلار بوده است. وی خاطرنشان کرد: این میزان سرمایه‌گذاری، از بزرگترین سرمایه‌گذاری‌ها در سطح کشور و ضمانت نفت به شمار می‌رود. وی گفته وزیر نفت، میدان‌های غرب کارون هم عرض میدان پارس جنوبی است و هم‌طور که پارس جنوبی، حرف اصلی را در بخش گاز می‌زند؛ غرب کارون هم

مهندسی زنگنه: با استفاده از الگوی جدید قراردادهای نفتی، به دنبال بهره‌مندی از فناوری بیشتر ضریب باز یافت نفت و همین‌طور فعالیت‌های سازگار با محیط زیست و ارتباط درست با مردم هستیم

حرف اصلی را در بخش نفت می‌زند. افزایش ضریب باز یافت نفت، یک الزام است زنگنه با اشاره به برنامه ریزی انجام شده برای رسیدن تولید میدان‌های غرب کارون به یک میلیون بشکه در روز یادآور شد: این کار به شرطی امکان‌پذیر است که بتوانیم ضریب باز یافت نفت را افزایش دهیم؛ این موضوع یک انتخاب نیست بلکه یک الزام است. وی در ادامه سخنان خود به الگوی جدید قراردادهای نفتی اشاره کرد و گفت: این الگوی قراردادی که مدل تکامل یافته قراردادهای بیع متقابل است، امکان افزایش ضریب باز یافت نفت را فراهم می‌کند و از این رو اصرار داریم این قراردادها عملیاتی شوند. وزیر نفت افزود: با استفاده از الگوی جدید قراردادهای نفتی، به دنبال بهره‌مندی از فناوری





مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز در شرکت ملی نفت ایران

طرح مطالعات جامع اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق نفتی غرب کارون با هدف دستیابی به توسعه پایدار و متوازن در این منطقه در دستور کار وزارت نفت قرار گرفته است. به یقین، اگر چه وزارت نفت از همان آغاز به کار دولت یازدهم توسعه میدان‌های غرب کارون را همگام با توسعه میدان کاری پارس جنوبی، از اولویت‌های اصلی خود برشمرد و الحاق و الاتصاف هم از هیچ تلاشی برای پیشبرد اهداف توسعه‌ای در این منطقه دریغ نکرد، اما همگام با توسعه، این وزارتخانه از ایفای مسئولیت‌های اجتماعی هم غافل نشد و امروز طرح مطالعاتی بزرگی را دنبال می‌کند که اجرایی شدن آن می‌تواند به تحلی عظیم در سطح امکانات رفاهی استان خوزستان بینجامد. مسئولیت مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز در شرکت ملی نفت ایران و با مشاوره دانشگاه، مراحل مطالعاتی طرح اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق نفتی غرب کارون را در حال اجرا داریم. در این طرح، از تنگه چنای تا خرمشهر، همه روستاها و شهرها مطالعه می‌شوند و سپس پیشنهادهایی که بتواند در بهبود وضع اجتماعی، رفاهی، فرهنگی و زیست محیطی مردم منطقه اثر بخش باشد، در برنامه اجرایی قرار می‌گیرد. منطقه غرب کارون پس از پارس جنوبی، دومین اولویت وزارت نفت در دولت یازدهم به شمار می‌رود. همین چند روز پیش بود که سه طرح توسعه‌ای با حضور رئیس جمهوری در این منطقه به طور رسمی افتتاح شد. وزیر نفت در مراسم افتتاح گفت: «در حوزه تولید گاز کشور، پارس جنوبی و در حوزه تولید نفت، غرب کارون حرف نخست را می‌زند». غرب کارون اکنون روزانه بیش از ۲۶۰ هزار بشکه نفت تولید می‌کند و وزارت نفت مصمم است این فرآیند توسعه با ایفای منطقه همراه شود. غرب کارون باید در امکانات اجتماعی و رفاهی هم حرف نخست را بزند.

مطالعات اولیه از نیازهای رفاهی منطقه غرب کارون نشان می‌دهد در مجموع باید در مناطق دشت آزادگان و هویزه، ۵۷ مدرسه، ۲۱ مرکز درمانی، ۷۴ مجتمع ورزشی، ۸۶ راه شهربی و روستایی و ۲۴ آپارتمانی روستایی ساخته شود و حتی در طرح مطالعاتی کنونی، ساخت مرکز آموزش‌های فنی و حرفه‌ای و مراکز کارآفرینی دیده شده است. این عددها فارغ از این که نشان می‌دهد طرح وزارت نفت چه دستاوردهای خوبی برای منطقه نفت‌خیز غرب کارون به همراه خواهد داشت، از محرومیتی حکایت می‌کند که گریبانگیر اهالی دشت آزادگان است.

بازه زمانی پنج‌ساله‌ای را برای اجرای این طرح‌ها در نظر گرفته‌ایم و پیش‌بینی می‌شود در این پنج سال حداقل در فاز نخست ۵۰۰ میلیارد تومان در مسیر اجرایی شدن این طرح‌ها و پروژه‌ها هزینه شود.

طرح مطالعات جامع اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق نفتی غرب کارون به دنبال توسعه پایدار، رضایت‌مندی مردم منطقه، افزایش سطح رفاه آنان و حفظ محیط زیست است؛ نقطه قوت این طرح، استفاده از ظرفیت همه وزارتخانه‌هاست. هر نهادی به سهم خود در اجرای مسئولیت‌های اجتماعی در منطقه غرب کارون ایفای نقش خواهد کرد. در مسیر توسعه غرب کارون، همه گام برمی‌دارند.

توجه مشارکت دستگاه‌های اجرایی در این طرح، پیرامونی است که امیران این گونه به آن پاسخ می‌دهد: مدیریت و نظارت کار بر عهده مدیریت عمران مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران است؛ اما وزارتخانه‌ها به اقتضای مسئولیت‌هایی که بر عهده دارند، سهمی در اجرای کار خواهند داشت. استانداری خوزستان، فرمانداران مناطق و مدیران کل استانی خوزستان، همه در اجرای این طرح همکاری دارند. درباره منابع اجرایی چنین طرح عظیمی بایستی گفت: پیشنهادی مبنی بر این که سه درصد از اعتبارهای توسعه‌ای غرب کارون به طرح‌های مسئولیت اجتماعی اختصاص یابد، ارائه شده است و رئیس جمهوری با این پیشنهاد موافقت کرده‌اند. این طرح به شورای اقتصاد می‌رود و اگر به تصویب نهایی برسد، محل تامین منابع مالی طرح‌های پیش‌بینی شده مشخص می‌شود.

طرح مطالعاتی غرب کارون اهداف بزرگ زیادی دارد؛ اما فعالیت‌های اجتماعی شرکت ملی نفت ایران در غرب کارون تنها به این طرح محدود نمی‌شود. «در حال حاضر مدیریت عمران مناطق نفت‌خیز حدود ۱۰۰ میلیارد تومان طرح در غرب کارون در دست اجرا دارد». امیران این رقم را اعلام می‌کنند و ادامه می‌دهند: بزرگترین این طرح‌ها، بیمارستان سوسنگرد است که پیشتر نفت برای این طرح ۵۰ میلیارد تومان اعتبار اختصاص داده و امسال هم ۵۰ میلیارد تومان دیگر برای آن در نظر گرفته است. به گفته امیران، این بیمارستان ۱۷۵ تختخوابی تا پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسد.

احداث جاده‌های عبدالخان-بستان، سوسنگرد-سایله و هویزه-سوسنگرد هم در دست اقدام است و طرح تثبیت شن‌های روان را نیز دنبال می‌کنیم. مهمترین دستاورد طرح تثبیت شن‌های روان، بهبود چشمگیر محیط زیست منطقه و کاهش آلودگی‌های ناشی از گرد و غبار است. سال گذشته برای این طرح ۴۳ میلیارد تومان هزینه شده، امسال ۳۰ میلیارد تومان و وزارت نفت آمادگی دارد اعتبار ۱۰۰ میلیارد تومانی این طرح را تا ۱۲۵ میلیارد تومان هم افزایش دهد. امیران می‌گویند: «این افزایش اعتبار منوط به درخواست اداره کل منابع طبیعی استان خوزستان است». نفت با تمام تنگنای مالی، از تخصیص اعتبار برای بهبود محیط زیست منطقه دریغ نمی‌کند. مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز یادآور می‌شود: «فعالیت‌های توسعه‌ای نفت به نحوی انجام خواهد شد که هیچ اینی عمرانی (راه) در هور احداث نشود؛ بنابراین آسمینی به محیط زیست منطقه وارد نخواهد شد». توقف فعالیت‌های عمرانی در هورالپویه از دیگر رویکردهای زیست محیطی نفت است. درست هم همین است: توسعه و تولید به جای خود؛ حفظ محیط زیست هم به جای خود.

استاندار خوزستان در آیین بهره‌برداری رسمی از سه طرح توسعه‌ای در غرب کارون

توسعه خوزستان با سرمایه گذاری در صنعت نفت گره خورده است

صنعت نفت به ویژه میدان‌های مشترک قدرتمندی می‌کنیم و بهره‌برداری رسمی از سه میدان غرب کارون را در دولت یازدهم نمادی از تلاش دولت برای توجه بیشتر به سرمایه‌گذاری در استان خوزستان دانست و خواستار توجه بیشتر دولت به سرمایه‌گذاری در این استان شد. استاندار خوزستان همچنین از دولت خواست افزون بر سرمایه‌گذاری در استان خوزستان، به محیط زیست و اشتغال نیروهای بومی در صنایع این استان توجه ویژه‌ای داشته باشد. شریعتی از اهتمام جدی بیژن زنگنه، وزیر نفت در طول تصدی خود در استان خوزستان تشکر کرد و افزود: آقای زنگنه صنعت نفت را ملازم کرده است به مسئولیت‌های اجتماعی توجه کند و امیدوارم که این کمک طبق برنامه‌ریزی‌ها به صورت مدووم ادامه داشته باشد و مردم بیش از گذشته از خدمات اجتماعی صنعت نفت بهره‌مند شوند.



دانش نفت: استاندار خوزستان با تشکر از وزارت نفت برای ارائه خدمات اجتماعی در استان خوزستان گفت: توسعه خوزستان با سرمایه‌گذاری در صنعت نفت گره خورده است. غلامرضا شریعتی، روز یکشنبه (۲۳ آبان‌ماه) در آیین بهره‌برداری رسمی از سه طرح توسعه‌ای در غرب کارون گفت. اجرای پروژه‌هایی مانند طرح‌های توسعه‌ای غرب کارون حاصل خردورزی و اداره کشور براساس منطق و دانش است. افزود: توسعه خوزستان و کشور به طور اجتناب‌ناپذیری با سرمایه‌گذاری و توسعه صنعت نفت گره خورده است. استاندار خوزستان افزود: هرچه چرخ صنعت نفت در استان خوزستان روان تر بچرخد سبب گردش سریع‌تر و جدی‌تر سرمایه در استان می‌شود و سرمایه‌گذاری در صنعت نفت هم برای استان خوزستان مطلوب خواهد بود. شریعتی ادامه داد: از اراده دولت برای توسعه و سرمایه‌گذاری در



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در گفت و گو با دانش نفت تاکید کرد:

تمرکز بر افزایش ضریب بازیافت در غرب کارون

در مجموع سه هزار و ۶۰۰ نفر و در بیک کاری میدان یاران شمالی، هزار و ۷۵۰ نفر مشغول به کار بوده اند. معمول وزیر نفت با اشاره به تولید روزانه ۱۱۰ میلیون فوت مکعب گاز همراه در فاز نخست طرح توسعه میدان یادآور، ۴۵ میلیون فوت مکعب گاز همراه در فاز نخست طرح توسعه میدان آزادگان شمالی و ۵۰ میلیون فوت مکعب گاز همراه در طرح توسعه میدان یاران شمالی، افزود: گازهای همراه تولیدی این میدان‌ها باید به ان جی ال ۲۲۰۰ ارسلاش شوند و امیدواریم با توجه به واگذاری این ان جی ال به بخش خصوصی، تکمیل و راه اندازی آن شتاب بگیرد. کاردر گفت: با بهره‌برداری رسیدن ان جی ال ۲۲۰۰، خوراک پتروشیمی پندرام (ره) تامین و زنجیره ارزش در این بخش تکمیل می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در ادامه، به پروژه‌های اجرا شده در قالب مسئولیت‌های اجتماعی در منطقه غرب کارون اشاره کرد و گفت: ساخت هنرستان صنعتی سوسنگرد، احداث ۲ واحد دبیرستان در روستاهای هویزه و سوسنگرد، تکمیل فاز نخست بیمارستان دشت آزادگان، مین رویی و احداث، بازسازی و ترمیم جاده‌ها از جمله اقدام‌های اجتماعی بوده که همگام با فعالیت‌های توسعه‌ای در غرب کارون در دستور کار قرار داشته است. کاردر به اهمیت فعالیت‌های زیست محیطی نیز اشاره کرد و در این باره گفت: علاوه بر ایجاد هفت هزار هکتار فضای سبز، کار طراحی و ساخت تاسیسات فرآوری نفت و گاز در این میدان‌ها در دستور کار قرار گرفته است. کاردر گفت: تخریب زیست محیطی به همراه ندانست. وی افزود: اجرای عملیات حفاری با رعایت میزان آلودگی صفر درصد، مدیریت زیست بوم هور در حین عملیات احداث جاده و سراسری حفاری و تعمیر، احداث و پاکسازی آبراه‌ها از دیگر فعالیت‌های زیست محیطی شرکت ملی نفت ایران در پروژه‌های نامبرده به شمار می‌رود.



دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در مراسم بهره‌برداری رسمی از سه طرح توسعه‌ای بزرگ این شرکت در منطقه غرب کارون به دانش نفت گفت: برداشت روزانه نفت خام از میدان‌های غرب کارون به بیش از ۲۶۰ هزار بشکه در روز رسیده است.

علی کاردر با اشاره به سه طرح توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران در منطقه غرب کارون که با حضور دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری، به طور رسمی افتتاح شد، عنوان کرد: فاز نخست طرح توسعه میدان یادآور با ظرفیت تولید روزانه ۸۵ هزار بشکه نفت خام، فاز نخست طرح توسعه میدان آزادگان شمالی با ظرفیت تولید ۷۵ هزار بشکه نفت خام و طرح توسعه میدان یاران شمالی با ظرفیت تولید ۳۰ هزار بشکه نفت خام در روز به بهره‌برداری خواهند رسید. یادآور شد: هدفگذاری تولید میدان‌های یادآور و آزادگان شمالی در فاز نخست، اوایل امسال محقق شد و این ۲ طرح توسعه‌ای به طور رسمی افتتاح شدند. کاردر، تولید کنونی میدان یادآور را ۱۱۵ هزار بشکه در روز خواند و افزود: اگرچه مطلقاً با برنامه توسعه میدان آزادگان شمالی، هم اکنون روزانه ۷۵ هزار بشکه نفت از این میدان برداشت می‌شود، اما ظرفیت تولید روزانه تا ۸۵ هزار بشکه نیز در این میدان ایجاد شده است. وی با اشاره به برداشت کنونی نفت از میدان‌های غرب کارون شامل آزادگان جنوبی، آزادگان شمالی، یاران شمالی و یادآور که به ترتیب بیش از ۴۰ هزار بشکه، ۷۵ هزار بشکه، ۳۰ هزار بشکه و ۱۱۵ هزار بشکه در روز است، یادآور شد: در مجموع، برداشت نفت از این میدان‌ها به بیش از ۲۶۰ هزار بشکه در روز رسیده است.

وی افزود: امیدواریم کرد که با افزایش تولید میدان آزادگان جنوبی و به مدار آمدن میدان یاران جنوبی تا پایان امسال، تولید نفت در میدان‌های مشترک غرب کارون از مرز ۳۰۰ هزار بشکه در روز بگذرد. به گفته کاردر، هم اکنون حدود ۲۴ دکل در این

میدان‌ها مشغول فعالیت است. به گفته این مقام مسئول، توسعه هر سه میدان یادآور، آزادگان شمالی و یاران شمالی، در قالب قراردادهای بیع متقابل صورت گرفته است که در این میان، توسعه فاز نخست طرح توسعه یادآور با سه میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در دستور کار شرکت سانیونیک چین قرار داشته و توسعه فاز نخست طرح توسعه آزادگان شمالی با ۲ میلیارد و ۵۵۰ میلیون دلار با راهبری شرکت ملی نفت چین (CNPC) به سرانجام رسیده است. وی گفت: میدان یاران شمالی با کمتر از ۶۰۰ میلیون دلار و از سوی شرکت نفت و گاز پریشیا توسعه داده شده است.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به تحقق بخشی از اهداف توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران در غرب کارون، گفت: آنچه اکنون بیش از پیش اهمیت دارد، افزایش ضریب بازیافت از میدان‌های مشترک این منطقه است. وی ضریب بازیافت فعلی برداشت نفت از لایه مسروک میدان آزادگان را حدود ۵۵ درصد عنوان کرد و افزود: مطالعات نشان می‌دهد امکان افزایش ۲۰ درصدی ضریب بازیافت در این لایه وجود دارد و قراردادهای جدید نفتی نیز با هدف بهره‌مندی از فناوری‌های نوین برای دستیابی به ضریب بازیافت بالاتر در دستور کار قرار گرفته است. کاردر گفت: با احتساب ذخایر نفت درجای میدان‌های غرب کارون یک بالغ بر ۶۷ میلیارد بشکه است، افزایش یک درصدی ضریب بازیافت از این میدان‌ها، به معنای افزایش ۶۷۰ میلیون بشکه ای ذخایر قابل استحصال نفت است. این میزان نفت با در نظر گرفتن قیمت ۵۰ دلار برای هر بشکه نفت به مثابه ۳۳ میلیارد دلار درآمدزایی برای کشور است.

وی به اشتغال‌زایی این سه طرح توسعه‌ای هم اشاره کرد و افزود: در بیک کاری میدان‌های آزادگان شمالی و یادآور،

کار در توسعه هر سه میدان یادآور، آزادگان شمالی و یاران شمالی، در قالب قراردادهای بیع متقابل صورت گرفته است که در این میان، توسعه فاز نخست طرح توسعه یادآور با سه میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در دستور کار شرکت سانیونیک چین قرار داشته و توسعه فاز نخست طرح توسعه آزادگان شمالی با ۲ میلیارد و ۵۵۰ میلیون دلار با راهبری شرکت ملی نفت چین (CNPC) به سرانجام رسیده است. میدان یاران شمالی با کمتر از ۶۰۰ میلیون دلار و از سوی شرکت نفت و گاز پریشیا توسعه داده شده است.

نمدن هیدروگرنی در غرب کارون

همزمان با کشف حوزه‌های فوق عظیم نفتی آزادگان و یادآور آن در غرب رودخانه کارون در جنوب غربی ایران اسلامی، تمدن هیدروگرنی در این منطقه بکسر در اواسط دهه ۷۰ خورشیدی ظهور کرد و در فزونی گرفتن شتاب آهنگ توسعه اقتصادی و صنعتی کشور اثر چشمگیری گذاشت.

توسعه صنعت نفت و صنایع وابسته در استان خوزستان، به واسطه اکتشاف و توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون، قابلیت‌های ویژه و بالقوه در منطقه جنوب غرب کشور را بیش از پیش نمایان و برای ایجاد توسعه پایدار و تقویت بنیه اقتصادی کشور، فرصت مناسبی ایجاد کرد. هم‌اکنون اقتدار و توانمندی ایران اسلامی در منطقه نفتی غرب کارون در استان خوزستان به عنوان مهد و خاستگاه صنعت نفت ایران، تجلی یافته است.

میدان‌های هیدروگرنی واقع شده در منطقه غرب کارون پر برکت، از نزدیکی شهر اهواز آغاز می‌شود و تا منتهی الیه نقطه مرزی مشترک میان ایران و عراق امتداد می‌یابد. در واقع عرض و طول این مستطیل نفتی از ساحل غربی رودخانه کارون در نزدیکی منطقه جغیر تا مرز مشترک ایران و عراق (عرض) و از جنوب چزیاب تا غرب منطقه دارخوین (طول) است که همان منطقه نفتی غرب کارون را تشکیل می‌دهد.

رسالت شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) مبنی بر نظارت و مدیریت توسعه میدان‌های نفتی و گازی در دریا و خشکی، متولی توسعه میدانی نفتی حوزه غرب کارون به تیات و نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران است. بر این اساس، این شرکت وظیفه نظارت بر اجرای طرح‌های مهندسی و توسعه در چارچوب فعالیت‌های طراحی، مهندسی، ساخت و اجرا در بخش نفت و گاز خشکی را بر عهده دارد.

منطقه راهبردی غرب کارون، بخش بزرگی از قلمرو کاری شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) است. هم‌اکنون توسعه میدان‌های نفتی غرب رودخانه کارون در نوار مرزی ایران و عراق، در پیشانی برنامه‌های توسعه و افزایش تولید شرکت ملی نفت ایران قرار دارد و خوشبختانه در دولت تدبیر و امید، توسعه این میدان‌ها، پیشرفت خوب و چشمگیری داشته است.

شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) با توجه به راهبردی و پراهمیت بودن طرح‌های ملی که در دست اجرا دارد برای شتاب بخشی به بهره‌برداری مطلوب و به موقع از میدان‌های نفتی غرب رودخانه کارون که بیش از آن‌ها با کشور همسایه عراق مشترک می‌باشند همه توان خود را به کار گرفته است.

طرح‌های توسعه میدان‌های نفتی یادآور آن، آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران شمالی و یاران جنوبی، همچنین پروژه‌های احداث تلمبه‌خانه و خطوط انتقال و احداث نیروگاه مرکزی غرب کارون در این منطقه از جمله طرح‌ها و پروژه‌های ملی در دست اجرای شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) است. هدف از اجرای طرح‌های توسعه میدانی نفتی غرب رودخانه کارون، ایجاد ظرفیت تولید تجمعی، فرآوری و انتقال روزانه بیش از یک میلیون بشکه نفت خام می‌باشد. حجم ذخایر نفت خام درجا میدانی غرب کارون حدود ۶۷ میلیارد بشکه برآورد شده است.

خوشبختانه هم‌اکنون مرحله نخست توسعه و برداشت نفت از میدان‌های مشترک آزادگان شمالی، یادآور آن و یاران شمالی به بهره‌برداری رسیده است و با حضور جناب آقای حسن روحانی رئیس جمهوری معظم و محترم جمهوری اسلامی ایران به طور رسمی افتتاح خواهد شد. میدان نفتی آزادگان شمالی در فاصله ۱۲۰ کیلومتری غرب اهواز قرار دارد. فاز نخست طرح توسعه این میدان مشترک اجرا شده و هم‌اکنون با تولید روزانه ۷۵ هزار بشکه نفت در دست بهره‌برداری است.

میدان نفتی یادآور آن نیز در حدود ۷۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز و در شمال خرمشهر در منطقه جغرافیایی کوشک و حسینیه به صورت شمالی - جنوبی در گستره نوار مرزی کشور عراق واقع شده است. حجم ذخایر نفت در جای این میدان حدود ۳۴ میلیارد بشکه است و هم‌اکنون با بهره‌برداری از فاز نخست توسعه آن با تولید روزانه ۱۱۰ هزار بشکه نفت از آن برداشت می‌شود.

میدان نفتی مشترک یاران شمالی که توسعه آن با هدف تولید روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت در دستور کار بوده است، در استان خوزستان و در فاصله تقریبی ۱۲۰ کیلومتری غرب اهواز در امتداد نوار مرزی و در مجاورت تالاب هورالپویه قرار گرفته است.

در حال حاضر حدود ۳۰۰ هزار بشکه نفت از میدانی مشترک حوزه غرب کارون برداشت می‌شود.

شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) ضمن عمل به وظایف و تعهدات ذاتی خود، هم‌راستا با فعالیت‌های عمومی خود در عمل به مسئولیت‌های اجتماعی‌اش، همواره برای محرومیت‌زدایی از این منطقه، دغدغه و برنامه داشته است و در راه گسترش عدالت اقتصادی، رفاه و ایجاد محیط زیستی سالم در منطقه تحت مدیریتش، گام‌های بلندی برداشته است. شرکت متن همچنین با بهره‌گیری از موانب ارزشمند نفت و در چارچوب طرح کمک به عمران مناطق نفت خیز طرح‌های عام‌المنفعه‌ای را با هدف خدمت به مردم و آبادانی و توسعه مناطق محروم و کمتر توسعه یافته استان خوزستان اجرا کرده است. این شرکت تلاش کرده است تا ضمن کاهش آسیب‌ها و عوارض منفی اجرای پروژه‌های صنعتی، ضمن پیشبرد اهداف طرح‌های توسعه‌ای، مردم را از منافع اجرای این پروژه‌ها و سودآوری اقتصادی آن بهره‌مند کند.

طرح‌های توسعه میدانی نفتی مشترک در غرب رودخانه کارون امروز جز مهمترین طرح‌های ملی کشور به شمار می‌روند و شرکت ملی نفت ایران بیشترین حمایت را از این طرح‌ها داشته، به طوری که در تأمین منابع مالی برای این طرح‌ها در حال حاضر مشکل جدی وجود ندارد. زیرساخت بهره‌برداری از طرح‌های این منطقه، نقش بسیار چشمگیر و پیراهینی در ایجاد افزایش ظرفیت تولید نفت و تأمین امنیت انرژی دنیا و در نتیجه افزایش قدرت چانه‌زنی جمهوری اسلامی ایران در مجامع بین‌المللی داشته و خواهد داشت.

دکتر منوچهری، معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران مزده داد:

قوت قلب ایران در اوپک با افزایش برداشت نفت از غرب کارون



دانش نفت: معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران، در گفتگو با دانش نفت افزایش تولید نفت از میدان‌های غرب کارون را سبب قوت قلب ایران در اوپک عنوان کرد.

دکتر غلامرضا منوچهری در مراسم افتتاح رسمی سه طرح آزادگان شمالی، یادآور آن و یاران شمالی با حضور رئیس جمهوری اظهار کرد: افزایش تولید نفت از میدان‌های غرب کارون سبب قوت قلب ایران در اوپک است وی با اشاره به این که میدان نفتی آزادگان شمالی بخشی از میدان نفتی آزادگان است که در حدود ۱۲۰ کیلومتری غرب اهواز (غرب رودخانه کارون) در منطقه مرز مشترک میان ایران و عراق در جنوب غرب ایران واقع شده است، افزود: میزان تولید نفت از میدان آزادگان شمالی به حدود ۷۵ هزار بشکه رسیده است. منوچهری، میزان تولید نفت از میدان یادآور آن را ۱۱۵ هزار بشکه در روز عنوان کرد و گفت: ظرفیت تولید نفت این میدان روزانه ۱۲۵ هزار بشکه است. میدان نفتی یادآور آن در ۱۰ کیلومتری جنوب شرقی میدان آزادگان و در حدود ۷۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز و شمال خرمشهر در منطقه جغرافیایی کوشک و حسینیه

ظرفیت تولید آزادگان شمالی از برنامه پیشی گرفت

■ فروردین ماه ۹۵: تحقق فاز نخست توسعه آزادگان شمالی

با همه تاخیرها و محدودیت‌ها، جلسدهای پی در پی با پیمانکاران موثر واقع شد و سرانجام سه سال پس از روی کار آمدن دولت یازدهم، فروردین ماه ۱۳۹۵، ایران توانست روزانه ۷۵ هزار بشکه نفت از آزادگان شمالی برداشت کند. از فروردین ماه تاکنون، ۱۴ میلیون بشکه نفت از این میدان برداشت شده است یا این حال علاوه بر این که تولید ۷۵ هزار بشکه ای از آزادگان شمالی محقق شده، ظرفیت برداشت نفت از این میدان نیز به ۸۵ هزار بشکه در روز افزایش یافته است تا هر زمان که نیاز باشد تولید از این میدان به این میزان نیز افزایش یابد. این امر به معنای افزایش چانه زنی ایران در بازارهای جهانی است. هم‌اکنون ایران و شرکت چینی «CNPCI» در حال مذاکره برای توسعه فاز دوم این میدان هستند؛ بر اساس قراردادی که میان ایران و این شرکت چینی امضا شده، توسعه فاز دوم میدان آزادگان شمالی را هم شرکت چینی اجرا خواهد کرد، مگر این که طرفین به توافق نرسند. مطالعات انجام‌شده درباره توسعه فاز دوم میدان آزادگان شمالی حاکی از این است که نفت درجای این میدان ۲۰ درصد بیش از برآوردهای اولیه انجام‌شده در مطالعات اولیه برنامه جامع توسعه میدان (MDP) در سال ۸۷ است. این مطالعات حجم ذخایر نهایی میدان را حدود ۶۳ میلیارد بشکه نشان می‌دهد. بهبهانی احتمال می‌دهد ذخایر نفت درجای میدان تا هفت میلیارد بشکه هم برسد. به این ترتیب احتمال دارد هدف‌گذاری تولید در فاز دوم توسعه این میدان مشترک تغییر کند.

■ سهم ۵۵ درصدی ساخت واحدهای بر اساس قرارداد توسعه آزادگان شمالی، سهم ایرانی در توسعه این میدان مشترک باید ۵۱ درصد باشد که در فاز نخست توسعه آن، سهم ۵۲ درصدی محقق شده است. کرامت بهبهانی، مجری طرح توسعه میدان آزادگان شمالی تأکید ایران بر الزام پیمانکاران نسبت به



این حال چینی‌ها خارج از قواعد بین‌المللی خواستار توسعه میدان آزادگان شدند، شرکت CNPCI هم برای توسعه بخش شمالی و جنوبی آزادگان با شرکت ملی نفت ایران وارد مذاکره شد. به این ترتیب مذاکره با این شرکت در سال ۱۳۸۷ آغاز و قرارداد توسعه میدان آزادگان شمالی ۱۵ تیرماه سال ۱۳۸۸ با شرکت سی ان پی سی ای در قالب بیع متقابل به ارزش ۲ میلیارد و ۵۵۰ میلیون دلار تصویب شد. بر اساس قرارداد، میدان نفتی آزادگان شمالی که با میدان مجنون عراق مشترک است، در فاز با حفاری ۵۸ حلقه چاه توسعه می‌یابد. در روز رسیده و در فاز دوم نیز تولید روزانه ۷۵ هزار بشکه پیش بینی شده است. به این ترتیب با توسعه فاز دوم این میدان، ایران روزانه ۱۵۰ هزار بشکه از آزادگان شمالی برداشت می‌کند. برآورد نفت خام درجا (اولیه) در فاز نخست توسعه، ۵۶۸ میلیارد بشکه است و ضریب برداشت آن هم ۶ درصد در نظر گرفته شده است. سازندهای گلوبال و گزدمی‌حدود سه درصد از نفت درجای میدان آزادگان را در خود جای داده‌اند که نفت آنها سبک و درجه API بین ۳۰ تا ۳۴ درصد است. سازنده سربوک این میدان هم ۹۷ درصد از نفت درجای میدان را در خود جای داده و از نوع سنگین با درجه API ۱۷ تا ۲۰ درصد است.

تأخیرهای ناخواسته در توسعه آزادگان شمالی

شروع توسعه آزادگان شمالی همزمان با تشدید تحریم‌ها علیه صنعت نفت بود، از سوی دیگر سازمان حفاظت محیط زیست برای صدور مجوزهای لازم ۳۰۴ روز اجرای پروژه را متوقف کرد. مشکلات اجرایی فاز نخست آزادگان شمالی تنها به این موارد منتهی نشد؛ در جریان یک مناقصه، یکی از شرکت کنندگان از روند برگزاری آن شکایت کرد و در نهایت هم نتوانست امتیاز لازم برای برنده شدن را کسب کند؛ اما همین شکایت مناقصه را هشت ماه به تأخیر انداخت. با متلا گفتند که

دانش نفت: ظرفیت روزانه تولید نفت میدان آزادگان شمالی با پیشی گرفتن از هدف‌گذاری فاز نخست توسعه (۷۵ هزار بشکه در روز)، به ۸۵ هزار بشکه رسیده است.

سال ۹۲ که دولت تدبیر و امید روی کار آمد تا امید را با تدبیر به ایرانیان هدیه کند؛ سرعت اجرای کارها در میدان‌های مشترک نفتی افزایش یافت؛ وزارت نفت به موارات مذاکرات هسته‌ای؛ از پیمانکاران خواست تا سرعت کار خود را افزایش دهند و عقب ماندگی‌ها را جبران کنند. توسعه میدان آزادگان شمالی که در قالب قرارداد بیع متقابل به شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین (CNPCI) واگذار شده بود با روی کار آمدن این دولت و کشایش‌های برجام سرعت بیشتری گرفت تا سرانجام و پس از هفت سال، برداشت روزانه ۷۵ هزار بشکه از این میدان محقق شود و فاز نخست آن آماده بهره‌برداری رسمی است.

امضای قرارداد توسعه میدان آزادگان شمالی در سال ۸۸

میدان آزادگان شمالی در حدود ۱۲۰ کیلومتری غرب اهواز (غرب رودخانه کارون) و بیشتر در تالاب هورالپویه قرار گرفته و با میدان مجنون عراق مشترک است. کشف میدان آزادگان به سال ۱۳۵۶ بر می‌گردد. حفاری نخستین چاه آن در سال ۱۳۵۷ آغاز و با وقوع جنگ تحمیلی در عمق ۸۸۱ متری متروک شد. با این حال در سال ۱۳۷۴ عملیات لرزه نگاری تکمیلی انجام و در سال ۱۳۷۷ وجود نفت در این میدان اثبات شد. قرارداد توسعه میدان آزادگان در سال ۱۳۸۲ با اینکس امضا و سرانجام این شرکت ژاپنی در سال ۱۳۸۵ از توسعه میدان کنار گذاشته شد. پس از آن در سال ۱۳۸۶ هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران تصمیم گرفت تا بخش شمالی میدان را به صورت بیع متقابل توسعه دهد. در حالی که تحریم‌ها علیه ایران هر روز سخت‌تر می‌شد، شرکت‌های بین‌المللی تمایل چندانی به سرمایه‌گذاری در ایران نداشتند؛ با



مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه نفت مطرح کرد:

چشم انداز روشن تولید نفت از میادین غرب کارون



دانش نفت، مهندس شهنازی زاده، مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)، چشم‌انداز تولید نفت از میدان‌های منطقه غرب کارون را بسیار روشن‌تر ارزیابی کرد و به خبرنگار دانش نفت گفت: قرار است با اجرای فازهای بعدی توسعه این میدان‌ها و دیگر میدان‌های غرب کارون، میزان برداشت نفت از این منطقه تا افق سال ۱۴۰۰ یا حفاری بیش از ۵۰۰ حلقه چاه تولیدی و توصیفی به ۱.۲ میلیون بشکه در روز برسد. در همین حال، مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه نفت از بهره‌برداری از تولید زودهنگام ۱۵ هزار بشکه‌ای از میدان نفتی آذر تا پیش از پایان اسامال خیر دادسید نورالدین شهنازی زاده با اشاره به تولید زودهنگام ۱۵ هزار بشکه‌ای از میدان نفتی آذر تا پیش از پایان اسامال، گفت: مرحله دوم تولید زودهنگام از این میدان هم تا پایان اردیبهشت‌ماه سال آینده و به میزان ۳۰ هزار بشکه در روز محقق می‌شود. طرح توسعه میدان آذر با هدف تولید روزانه ۶۵ هزار بشکه نفت شامل تولید روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت در تولید زودهنگام و ۳۵ هزار بشکه نفت در مرحله تولید نهایی از میدان است. شهنازی زاده، حجم نفت درجای میدان آذر را، ۲۵ میلیارد بشکه و حجم نفت قابل استحصال آن را حدود ۴۰۰ میلیون بشکه برآورد کرد و گفت: پیش‌بینی شده است، نفت خام سبک آن با درجه گرایی (API) حدود ۳۲، در مدت ۲۵ سال از این میدان استحصال شود. افزود: تاکنون بیش از ۴۰ بسته کاری کوچک و بزرگ برای توسعه این میدان مشترک تعریف و واگذار شده است. سه پیمانکار حفاری، هشت دستگاه حفاری در میدان آذر مستقر کرده‌اند. آغاز عملیات حفاری در شرایط حاضر و آن هم در میدانی همچون آذر، توان خاص و اراده بالایی را می‌طلبد. به گزارش شرکت ملی نفت ایران، میدان نفتی «آذر» که در بلوک افاران در دامنه کوه‌های زاگرس امتداد می‌یابد و عراق (جنوب غربی ایلام) میان شهرهای مهران و دهران واقع شده است، یکی از پیچیده‌ترین سازندهای نفتی ایران است. سازندگی که حفاری‌های اکتشافی و تولیدی در آن نیاز به عملیاتی پیچیده و فناوری خاص دارد. در ابتدای روند اجرایی شدن این پروژه با اما و اگرهای فراوانی روبه‌رو بود، اما اقتصادی بودن برداشت نفت در این میدان و البته مشترک بودن آن با عراق، شرکت ملی نفت ایران را بر آن داشت تا به روند برداشت نفت از این میدان شتاب بخشد.

توسعه اجرا شده این منطقه هزینه شده است، از این رو، بدیهی است که برای دستیابی به اهداف چشم‌انداز در این منطقه، به سالانه چهار میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز است تا هدف تولید ۱.۲ میلیون بشکه‌ای از منطقه غرب کارون محقق شود. هم‌اکنون ضرب بار یافت از سازندگی سربو در میدان‌های نفتی غرب کارون، حدود ۶ تا هفت درصد و در سازندگی فلهیان که سبک‌تر است، حدود ۱۴ تا ۱۵ درصد است. که این ضرب بار یافت با یکبارگی‌ری روش‌ها و فناوری‌های نوین و استفاده از تکنیک‌های EOR و IOR، به طور قطع تا ۲۵ درصد مقابل افزایش است که به سرمایه‌گذاری مربوط نیاز دارد که دستیابی به این میزان ضرب بار یافت، بیش از ۵۰۰ میلیارد دلار برای کشور ارزآوری خواهد داشت. البته با توجه به ذخیره درجای ۶۷ میلیارد بشکه‌ای میدان‌های غرب کارون، افزایش یک درصدی ضرب بار یافت در این میدان‌ها، ۶۷۰ میلیون بشکه نفت قابل استحصال را در دسترس قرار می‌دهد که با فرض بهای ۵۵ دلار برای هر بشکه نفت، رقمی معادل ۳۳ میلیارد دلار ثروت‌زایی برای کشور در بر خواهد داشت که پر واضح است که سرمایه‌گذاری لازم برای دستیابی به این هدف، در برابر عایدات آن ناچیز است و به سرعت در مام‌های ابتدایی برداشت از میدان‌ها مستهلک می‌شود و پروژه‌های آیداد برداشت را توجیه می‌کند. ارقام یادشده با توجه به ذخیره موجود و وضعیت کنونی توسعه میدان‌های نفتی منطقه غرب کارون است، بدیهی است که با اکتشافات جدید در این منطقه، تغییر و افزایش حجم ذخیره محتمل است. با این روند، طبیعی است که نگاه دولت و شرکت ملی نفت ایران به منطقه غرب کارون، دقیق و شمرکز باشد، از این رو، انتظار است که مجلس و دولت به تأمین منابع مالی مورد نیاز در سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی، به‌طور ویژه توجه کنند. مهندس شهنازی زاده با اشاره به برنامه‌های شرکت متن برای توسعه فازهای بعدی میدان‌های نفتی منطقه غرب کارون، تصریح کرد: با توجه به چالش‌هایی که توسعه این میدان‌ها دارد، شرکت‌های بزرگ بین‌المللی برای حضور و سرمایه‌گذاری در طرح توسعه آنها، اشتیاق و آمادگی خود را اعلام کرده‌اند و شرکت‌های ایرانی هم علاقه خود را برای مشارکت در اجرای طرح توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون نشان داده‌اند. درباره اجرای طرح‌های توسعه فاز ۲ میدان یاران شمالی و یاران جنوبی به تازگی موافقت‌نامه‌ای با یک شرکت ایرانی امضا شده است. شرکت ملی نفت ایران، برای توسعه آزدگان شمالی و آزدگان جنوبی هم برنامه‌ای را در چارچوب برگزاری مناقصه و واگذاری این طرح‌ها در چارچوب الگوی قراردادهای جدید قراردادهای بالادستی صنعت نفت، دنبال می‌کند و شرکت‌های خارجی متعددی برای توسعه این میدان‌ها آمادگی خود را اعلام کرده‌اند. خوشبختانه تاکنون تکلیف توسعه بیشتر میدان‌های منطقه غرب کارون مشخص شده و از آنجا که ارزش اقتصادی ذخایر این منطقه با ذخایر پارس جنوبی نزدیک است، نتایج مثبتی به بروزهای آن، از اولویت‌های شرکت ملی نفت ایران است. وی درباره توسعه میدان‌های نفتی این منطقه در توسعه اقتصادی کشور گفت: همان‌طور که بدیهی است صنعت نفت، موتور محرکه اقتصاد کشور است، از این رو افزایش تولید نفت می‌تواند موجب تعدیل ثروت‌های زیرزمینی به روزمینی، ارزآوری و در نتیجه رشد و رونق اقتصادی در کشور شود. بر همین اساس، شرکت ملی نفت ایران، بر توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون که بیشتر آنها مشترک هستند، به‌طور ویژه تمرکز کرده است. مخازن میدان عظیم آزدگان با مخازن میدان منجون و مخازن میدان یادآوران با مخازن میدان نهر عمر (سندباد) با بلوک ۹ عراق مشترک است، از این رو باید تلاش شود تا با اهتمام ویژه به توسعه میدان‌های مشترک این منطقه شتاب داده شود تا مردم هم از موهبت‌های خدادادی آن بهره‌مند شوند. از سوی دیگر باید در نظر داشت که هم‌زمان با توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون، زیرساخت‌های گسترده‌ای ایجاد می‌شود و اشتغال و اقتصاد در منطقه رونق می‌گیرد که به تقویت امنیت در نوار مرزی می‌انجامد. برای توسعه میدان‌های نفتی این منطقه، هم‌زمان با دریافت مجوزهای زیست محیطی، تحصیل اراضی و پاک‌سازی منطقه از مین‌ها و مهمات عمل نکرده باقیمانده از هشت سال جنگ تحمیلی، زیرساخت‌های مورد نیاز توسعه همچون جاده‌های دسترسی، خطوط لوله انتقال آب و برق، پوشش مخابراتی و شبکه ارتباطی، محل چاه‌ها، اقامتگاه و... ایجاد و مهیا شده است. با انجام برخی اقدامات زیرساختی و ایجاد امکانات و رفاه نسبی، زندگی مردم محلی و بومی در این منطقه تا حدود بهبود یافته و امید است در ادامه فعالیت‌ها، سطح زندگی مردم منطقه نیز ترقی کند.

چه طرح‌هایی را در منطقه غرب کارون در دست اجرا دارد و منابع مالی آنها از چه محلی تأمین می‌شود؟ اظهار داشت: طرح‌های توسعه میدان‌های نفتی یادآوران، آزدگان شمالی، آزدگان جنوبی، یاران شمالی و یاران جنوبی، همچنین طرح‌های تلمبه‌خانه و نیروگاه مرکزی غرب کارون در این منطقه از جمله پروژه‌های ملی در دست اجرای شرکت مهندسی و توسعه نفت است. عمده منابع مالی طرح‌های توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون، از طریق عقد قراردادهای بیع متقابل تأمین می‌شود. در قراردادهای بیع متقابل، سود و یادداشت شرکت طرف قرارداد از سرمایه‌گذاری و اجرای پروژه، پس از موفقیت در آزمایش بهره‌برداری از پروژه در دوره ۲۱ تا ۲۸ روزه، از محل فروش محصولات همان میدان بازپرداخت می‌شود که این رقم طبق قرارداد در مدت تعیین‌شده، با درصد سود و یادداشت مشخص خواهد بود. هر سه طرح، آزدگان شمالی، یادآوران و یاران شمالی که به‌طور رسمی افتتاح می‌شوند، بیع متقابل هستند و هزینه سرمایه‌گذاری آنها در چارچوب یادشده بازپرداخت می‌شود. منابع مالی مورد نیاز برای اجرای طرح‌های توسعه میدان‌های آزدگان جنوبی و یاران جنوبی هم از محل امضای بیع متقابل داخلی تأمین می‌شود. وی در تشریح شرایط توسعه میدان‌های نفتی و پروژه‌های زیرساختی و توسعه‌های منطقه غرب کارون گفت: در میدان عظیم آزدگان، برای شتاب در عملیات توسعه و برداشت نفت از آن، میدان به ۲ بخش شمالی و جنوبی تقسیم شد. با توجه به این که بیشتر مساحت سطح آزدگان در بخش شمالی در تالاب هورالمظیم واقع شده است، عملیات

سطح‌الارضی آن با دشواری‌هایی روبه‌رو بود و چالش‌های زیست محیطی خود را داشت، ضمن این که این منطقه مرزی، خط مقدم در هشت سال دفاع مقدس بود و جای جای آن مین گذاری شده بود و به پاک‌سازی نیاز داشت، از این رو، از جاده شط علی به بالا «آزدگان شمالی»، از منطقه پایین این جاده، آزدگان جنوبی نام گرفت. میدان نفتی یاران هم بر پایه همین شرایط، به دو بخش یاران شمالی و یاران جنوبی تقسیم شد. برداشت شرکت متن برای همه این طرح‌ها، برنامه توسعه و تولید زودهنگام، فاز نخست و مرحله دوم را تعریف و همه توان و امکانات را برای پیشبرد اهداف توسعه‌ای در میدان‌های مشترک غرب کارون را در راستای تولید و برداشت چه پر شتابتر و حداکثری از آنها، بسیج کرد. وی در پاسخ به این سؤال که هم‌اکنون از میدان آزدگان شمالی چقدر نفت تولید می‌شود؟ تصریح کرد: فاز نخست طرح توسعه میدان نفتی آزدگان شمالی با سرمایه‌گذاری حدود ۲۵ میلیارد دلاری شناخته بین‌المللی شرکت ملی نفت چین (CNPCI) در چارچوب بیع متقابل اجرا شد و پس از پایان موفقیت‌آمیز آزمون تولید ۲۱ روزه، تولید نفت از آن آغاز شد و بازپرداخت هزینه سرمایه‌گذاری آن به طرف چینی هم کلید خورد. آزدگان شمالی با حفر ۵۸

سید نورالدین شهنازی زاده:
پیش‌بینی شده است،
نفت خام سبک آن
با درجه گرایی (API) حدود ۳۲،
در مدت ۲۵ سال از
این میدان
استحصال شود

تاکنون بیش از ۴۰ بسته کاری کوچک و بزرگ برای توسعه این میدان مشترک تعریف و واگذار شده است. سه پیمانکار حفاری، هشت دستگاه حفاری در میدان آذر مستقر کرده‌اند.

حلقه چاه و ساخت تأسیسات روزمینی و واحدهای فرآوری، هم‌اکنون ۷۵ هزار بشکه نفت خام در روز تولید می‌کند و با اهتمام و سعی و تلاش همکاران در شرکت متن، این رقم قابل افزایش به ۸۵ هزار بشکه در روز است. وی در توضیح تولید آزدگان جنوبی نیز گفت: برای توسعه میدان نفتی آزدگان جنوبی که در امتداد جنوبی آزدگان شمالی است، طرح تولید زودهنگام تعریف شد. هم‌اکنون تولید از این میدان ۴۰ هزار بشکه در روز است که براساس برنامه‌ریزی‌ها تا پایان سال جاری به ۱۱۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید. در فاز نخست توسعه آن، با حفر ۱۸۵ حلقه چاه و ایجاد واحدهای سطح الارضی و «CTEP»، تولید نهایی از این میدان به ۳۲۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید. مهندس شهنازی زاده درباره تولید یاران شمالی و یاران جنوبی هم تصریح کرد: میدان نفتی یاران شمالی، یکی دیگر از طرح‌های بیع متقابل است که از سوی شرکت ایرانی توسعه نفت و گاز پرشیا، تأمین مالی شده و به تازگی تولید روزانه ۳۰ هزار بشکه‌ای آن آغاز شده است. با اهتمام و پشتیبانی شرکت متن و تلاش پیمانکاران و مشاوران مربوطه، امکان افزایش این میزان تولید تا مرز ۲۵ هزار بشکه در روز نیز وجود دارد. طرح دیگر در منطقه غرب کارون، توسعه میدان نفتی یاران جنوبی است که رسیدن به تولید زودهنگام



نزدکی مردم منطقه نیز ترقی کند.

غرب کارون، نماد مقاومت و دسترنج آزادمردان ایرانی

دانش نفت: مهدی لنجی



دانش نفت: روزی که شرکت ژاپنی اینتیکس برکه اعلام خداحافظی اش از طرح توسعه میدان نفتی آزادگان را تسلیم مقامات شرکت ملی نفت ایران کرد.

بسیاری گمان بردند که آرزوی جوشش طلای سیاه از زمین دشت میشان برای ایرانی‌ها، همان "آرزو" باقی خواهد ماند چشم بادامی‌های ژاپنی با بهانه تراش‌هایی عجیب و از جمله ضرورت اجرای طرح مین زلایی از این میدان توسط ایران بعد از سالها تملک. کار توسعه آزادگان را قفل کردند و تا مدتی بعد از ترک طرح توسط آنها هم، این ایرمیدان نفت سنگین جهان دست نخورده باقی ماند. مدت کوتاهی بعد از آن این میدان به بخش‌هایی کوچکتر تقسیم شد که کار برنامه‌ریزی برای توسعه آن را آسان تر کند و در همین حال فقط ظرفیت درجی این بخش آزادگان شمالی که حتی در دوره حضور اسمی اینتیکس این ناحیه مشمول طرح توسعه نبود و بعد از خروج ژاپنی‌ها به کلیت طرح توسعه منطقه پیوست باقی ۵۶ میلیارد بشکه تخمین زده شد. ناخوشی دیگر میدان آزادگان هم در قالب میدانی کوچکتر، اساس و بنیان طرح ملی توسعه میدان نفتی غرب کارون را شکل دادند. از طرفی بعد از خروج ژاپنی‌ها، توسعه بخش‌هایی از طرح از جمله عملیات تحت الارضی با حضور



شرکتهای بزرگ چینی استارت خورد و با پیوستن شرکت انرژی پریشیا که یک شرکت ایرانی خوشنام در حوزه توسعه صنعت نفت است، پیشرفت طرح جلی تازه گرفت و به تولید پایدار نفت هم رسید. اکنون و در شرایطی که این سه میدان آزادگان شمالی، یادآوران و یاران شمالی در روزهای میانی پاییز به مزرع تولید باثبات ۲۶۰ هزار بشکه نفت است. بی تردید می توان میدانی

میدانهای نفتی غرب کارون از جمله آزادگان در ناحیه ای قرار دارد که سه دهه قبل عرصه ی دفاع و مقاومت از کشورمان بود و یادآور هزاران روح بزرگی است که از این دشت برکشیدند، این میدان امروز هم یکبار دیگر به نماد مقاومت و نتیجه دسترنج آزادمردان ایرانی بدل شده است

وزارت نفت و بیخ همی ی امکانات برای توسعه پایدار به نتایج بسیار درخشانی رسید که افتتاح قریب الوقوع سه میدان آزادگان شمالی، یادآوران و یاران شمالی "از نتایج منجر" است و صبح صادق و شمشع در راه است. میدانهای نفتی غرب کارون از جمله آزادگان در ناحیه ای قرار دارد که سه دهه قبل عرصه ی دفاع و مقاومت از کشورمان بود و یادآور هزاران روح بزرگی است که از این دشت برکشیدند، این میدان امروز هم یکبار دیگر به نماد مقاومت و نتیجه دسترنج آزادمردان ایرانی بدل شده است.

میدانین غرب کارون؛ افزایش تولید و ضرورت افزایش ضریب بازیافت

هادی قهرمانی



دانش نفت: میدان مشترک نفت و گاز در کشور ما استان پر غمهی دارند که ذکر دوباره اش شتوی هفتاد من کاغذ می‌شود.

همه ما می‌دانیم که در بسیاری از میدانی مشترک نفت و گاز با همسایگان، عقب تر هستیم و به جز معلودی از میدانی همچون هنگام، در سایر میدانی، یا دیرتر از طرفیهای مقلد برداشت را شروع کرده ایم، یا اینکه هنوز هم به توسعه این میدانی نرسیده ایم که البته دلایل متعددی همچون کمبود امکانات مالی و تکنولوژیک را می‌توان برای آن متصور شد که در دوره تحریمها این محدودیتها به مراتب افزایش یافت. میدانی مشترک نفتی ما با کشور عراق هم که به دلیل فشار گرفتن در غرب رود خروشان کارون به میدانی نفتی غرب کارون شهرت یافته اند، اگرچه با محدودیتهایی در توسعه مواجه بودند و طرف مقابل با بهره گیری از تمامی امکانات مالی و تکنولوژیک شرکتهای بین‌المللی، توسعه این میدانی مشترک را با سرعت بیشتری پیش برد، اما با تمرکز وزارت نفت در دولت جدید، روند مطلوبتری برای توسعه پیدا کردند. در واقع وزارت نفت، تمرکز خود را برای توسعه میدانی نفتی روی میدانی غرب کارون گذاشت و با سرعت بالا، میزان تولید از آن را افزایش داد. اگرچه رقیب ایران در این میدانی یعنی همسایه غربی ما عراق، با سرعت بیشتری توسعه میدانی را آغاز کرد، اما این امر حاصل مشارکت گسترده شرکتهای غربی در توسعه این میدانی بود؛ هرچند که درجیب برداشت غیرصیقلی از میدانی نفتی عراق بر آنها المصاق شده است؛ موضوعی که وزارت نفت ایران به شدت بر آن تاکید دارد تا دچار مشکل برداشت غیرصیقلی از میدانی نفتی آزادگان و مجموعه میدانی غرب کارون نشویم و میزان ضریب بازیافت از میدانی را افزایش



دمیم. طی ماههای اخیر روند توسعه میدانی غرب کارون، روند مثبتی بوده که در صورت توجه به برداشت صیقلی و افزایش ضریب بازیافت از میدانی، قطعا افزایش تولید نفت، کام نفتی‌ها را شیرین تر خواهد کرد و این نکته مثبتی است که در کارنامه وزارت نفت در رقابت بر سر یک میدان نفتی مشترک ثبت خواهد شد. در حقیقت همزمان با برابر شدن میزان برداشت گاز ایران با قطر در پارس جنوبی - البته برداشت روزانه و نه تجمعی - بهره برداری رسمی از سه میدان بزرگ آزادگان شمالی، یادآوران و یاران شمالی می‌تواند گام مثبت دیگری در میدانی مشترک مهم نفت و گاز کشورمان باشد. افتتاح رسمی سه میدان آزادگان شمالی، یادآوران و یاران شمالی از این جهت نیز که می‌تواند مسیر افزایش تولید نفت کشور را هموارتر کند از اهمیت خاصی برخوردار است. ایران قصد دارد میزان تولید نفت خود را در وهله اول به ۴ میلیون و ۲۰۰ هزار

افتتاح رسمی سه میدان آزادگان شمالی، یادآوران و یاران شمالی از این جهت که می‌تواند مسیر افزایش تولید نفت کشور را هموارتر کند از اهمیت خاصی برخوردار است. ایران قصد دارد میزان تولید نفت خود را در وهله اول به ۴ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز یعنی میزان تولید قبل از تحریمها افزایش دهد و سپس به ۴ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز برساند که تحقق این هدف، بدون افزایش تولید از میدانی غرب کارون امکانپذیر نخواهد شد

بشکه در روز یعنی میزان تولید قبل از تحریمها افزایش دهد و سپس به ۴ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز برساند که تحقق این هدف، بدون افزایش تولید از میدانی غرب کارون امکانپذیر نخواهد شد. برداشت نفت از این میدانها دشت آزادگان که شامل آزادگان شمالی و جنوبی، یاران شمالی و جنوبی، و یادآوران است، باید تا پایان سال ۹۸ به حدود یک میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز برسد. اکنون میزان برداشت از آزادگان شمالی روزانه ۷۵ هزار بشکه نفت و میزان برداشت از یادآوران ۱۱۵ هزار بشکه در روز است که با احتساب میزان برداشت از میدان یاران که ۳۰ هزار بشکه در روز است و توسعه فاز دوم میدان آزادگان، به هدف تعیین شده فوق نزدیک خواهیم شد. نکته مهمی که در این مسیر حایز اهمیت است، صرفا افزایش تولید نیست بلکه تولید صیقلی همراه با ارتقا ضریب بازیافت است که عموما در

یاران شمالی، نخستین بیع متقابل ایرانی
میدان یاران شمالی را می‌توان نخستین میدان مشترک نفتی قلمداد کرد که در قالب قرارداد بیع متقابل با پیمانکاران ایرانی به سرانجام رسیده است. در میان میدانهای مشترک غرب کارون، میدان یاران شمالی به لحاظ حجم ذخایر نفت درجا کوچکترین میدان به شمار می‌رود؛ اما کوچک بودن این میدان مسبب نشد که وزارت نفت طرح توسعه آن را از اولویتهای خود خارج کند؛ توسعه این میدان از همان ابتدای دولت یازدهم در اولویت بود و فردا شاهد بهره بره برداری رسمی برداشت ۳۰ هزار بشکه نفت خام از این میدان هستیم. میدان یادآوران با ذخایر درجی ۳۴ میلیارد بشکه نفت خام، آزادگان شمالی ۵۶ میلیارد بشکه نفت خام، آزادگان جنوبی ۲۵،۳۴ میلیارد بشکه نفت خام و یاران شمالی و جنوبی با ۲ میلیارد بشکه در حوزه نفتی غرب کارون قرار دارند؛ از میدانهای مشترک نفتی ایران با عراق به شمار می‌آیند. میدان نفتی یاران که با میدان مجنون در عراق مشترک است در سال ۱۳۸۸ شمسی کشف شد، اما توسعه آن با تحریمهای سختگیرانه علیه صنعت نفت ایران همزمان شد، به همین دلیل بنا بر این شد این میدان با توان شرکت‌های داخلی توسعه یابد؛ میدان یاران هم به دو بخش شمالی و جنوبی تقسیم شده است.

امضای قرارداد در سال ۹۰
موافقتنامه اصولی (HOA) طرح توسعه میدان یاران شمالی ابتدا آذرماه ۱۳۹۰ میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت نفت و گاز پریشیا امضا شد و سپس این موافقتنامه به قرارداد بیع متقابل بدل شد. شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)، کارفرمای توسعه این میدان نفتی به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران، با استفاده از منابع داخلی خود توسعه این پروژه را برعهده گرفت. بر اساس قرارداد امضا شده که میان شرکت متن و شرکت نفت و گاز پریشیا امضا شد، در فاز نخست توسعه، برداشت نفت از یاران شمالی باید به ۳۰ هزار بشکه در روز برسد؛ API نفت تولیدی هم ۱۶ تا ۱۸ برآورد و ضریب برداشت آن هم ۶ درصد اعلام شد. از آنجا که شرکت نفت و گاز پریشیا، نخستین تجربه خود را در قالب پیمانکار اصلی توسعه یک میدان مشترک بر عهده داشت، تولید زودهنگام از میدان هم در برنامه گنجانده شد تا پیش از بهره‌برداری از فاز نخست میدان، برداشت نفت از آن آغاز شود؛ مشترک بودن میدان مهمترین دلیل گرفتن این تصمیم بود.

تولید ۴٫۸ میلیون بشکه نفت از یاران شمالی
از همان ابتدا برنامه‌ریزی‌ها برای توسعه میدان انجام شد و همکاری خوبی میان کارفرما (شرکت متن) و پیمانکار (شرکت پریشیا) وجود داشت، اگرچه پروژه در ابتدا مقادری تاخیر داشت و در ادامه راه هم به دلیل تحریمها، مشکلات فرآوانی و نقل و انتقال پول و کالا به وجود آمد، با این حال یاران شمالی نسبت به پروژه‌های غرب کارون در دولت یازدهم پیشرفت خوبی داشت و حتی در مواردی هم از برنامه جلوتر بود. آرش باقرزاده، مجری طرح توسعه یاران شمالی، معتقد است که طرح توسعه این میدان از نظر زمان و سرعت حفاری در غرب کارون رکورد دار است. تصحیح روش‌های حفاری، همکاری مجریان پروژه‌های آزادگان شمالی، جنوبی و یادآوران در تأمین برخی از کالاهای مورد نیاز این پروژه سبب شد تا زمان حفاری هر چاه از حدود ۳۰۰ روز به حدود ۸۰ روز کاهش یابد؛ این موضوع یک موفقیت برای پیمانکاران محسوب می‌شود. باقرزاده می‌گوید: سعی کردیم با توجه به مزی بودن و اهمیت تسریع فرایند توسعه میدان، خود را در کنار و نه در مقابل پیمانکار قرار دهیم و تا حد ممکن از بیروگرایی‌های اداری بکلیه‌به این ترتیب از بهمن ماه ۱۳۹۱ برداشت نفت به صورت محدود از یاران شمالی شروع شد؛ تا این که در آبان ماه ۱۳۹۵ فاز نخست پروژه با هدف برداشت ۳۰ هزار بشکه نفت با حفاری ۲۰ حلقه چاه وارد مرحله عملی شد. تاکنون یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه نفت به صورت تجمعی از یاران شمالی برداشت شده است.

سهم ۷۲ درصدی سازندگان داخلی در یاران شمالی
بیش از ۷۰ درصد از کالاهای تأمین شده در اجرای این پروژه از سازندگان داخلی تأمین شده است و تنها کالاهایی از خارج خریداری شده که توان تولید آنها در داخل وجود نداشت. حدود هزار و ۴۰۰ نفر در طرح توسعه یاران شمالی فعالیت کردند که ۸۷ درصد از این افراد بومی منطقه بودند؛ موضوعی که وزارت نفت طی سال‌های اخیر تلاش کرده پیش از گذشته بر آن تمرکز کند و به موازات توسعه میدان، سبب اشتغال‌رایی مردم منطقه شود. برداشت ۳۰ هزار بشکه ای از یاران شمالی در حالی آغاز شده است که سه شنبه (۱۳ مهرماه) نخستین موافقتنامه اصولی (HOA) در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت نفت و گاز پریشیا برای توسعه میدان یاران امضا شد. انتظار می‌رود در ماههای آینده شاهد اجرایی شدن این قرارداد باشیم تا عقب ماندگی ایران در برداشت از میدانهای مشترک با عراق در مجنون جبران شود؛ خط قرمزی که وزارت نفت از آن کوتاه نمی‌آید؛ زیرا این مسئله با منافع ملی و رفاه مردم ایران گره خورده است.

مجری طرح میدان نفتی آزادگان شمالی خبر داد: تعیین تکلیف فاز دوم آزادگان شمالی تا دو ماه آینده



دانش نفت: مجری طرح میدان نفتی آزادگان شمالی از مشخص شدن نتیجه مذاکرات درمورد توسعه فاز دوم این میدان تا دو ماه آینده خبر داد. بهبهانی با اشاره به مذاکره بین ایران و چین درمورد طرح توسعه فاز دوم میدان نفتی آزادگان شمالی اظهار کرد: نتایج مذاکره به زودی مشخص می‌شود؛ زیرا یک گروه فنی باید به چین اعزام شوند تا مذاکرات نهایی را انجام دهند و بر اساس آن روی آخرین مدل شیبه سازی تصمیم گیری شود. درمورد زمان مشخص شدن نتیجه مذاکرات گفت: فکر می‌کنم یک تا دو ماه آینده نتیجه نهایی مذاکرات مشخص شود. مذاکره با شرکت CNPC است که پیمانکار فاز اول بود و این فاز توسعه داد، توسعه فاز دوم را هم طبق قرارداد انجام می‌دهد اگر مذاکرات هم به نتیجه نرسد، فاز دوم با استفاده از قراردادهای جدید نفتی به مناقصه گذاشته می‌شود. مجری طرح میدان آزادگان شمالی در ادامه درمورد میزان برداشت نفت از فاز دوم میدان آزادگان شمالی اظهار کرد: برداشت از فاز دوم میدان آزادگان شمالی مشابه فاز نخست این میدان ۷۵ هزار بشکه در روز است.



همزمان با سالروز شکست حصر سوسنگرد، مرکز درمانی، مجتمع ورزشی، راه و جاده و آبرسانی به امکانات محدود مناطق شهری و روستایی غرب کارون اضافه شده باشد. خام فروشی که این روزها به محور جدید میاجت منتقدان تبدیل شده، در مراحل ابتدایی فرایند خود و همگام با افزایش تولید نفت خام در غرب کارون، چرخ توسعه اجتماعی را نیز به گردش درمی‌آورد. غرب کارون از هم‌اکنون ۲۵۰ واحد رفاهی و عمرانی شامل مدرسه،

زنگارزدایی از چهره نفت

مناطق نفت‌خیز در شرکت ملی نفت ایران شود یا نشود، قراردادهای بزرگی برای تکمیل توسعه صنعت نفت در غرب کارون در راه است؛ قراردادهایی که توجه به مسئولیت‌های اجتماعی از اصول اجتناب‌ناپذیر آن است. قرار است با هر شکل و شیوه‌ای، هم‌طور نفتی غرب کارون، اعتبارات کلانی به میحت چهره مناطق نفتی رنگ رحمت بگیرد.

«وزارت نفت طرحی را تحت عنوان «طرح مطالعات جامع اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق نفتی غرب کارون یا هدف دستیابی به توسعه پایدار و متوازن» در دستور کار قرار داده است. اما چرا هدف، دستیابی به توسعه پایدار و متوازن عنوان شده است؟ فرقی نمی‌کند. ایران یا هر گوشه دیگری از جهان؛ صنعت نفت یا هر صنعت دیگری، غرب کارون، پارس جنوبی یا هر نقطه از کشور، هیچ فرقی نمی‌کند. پایداری توسعه، همیشه و همه جا منوط به رضایت و همراهی مردم است.

«مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی سرمایه گذاری می‌شود». این طرح تصویب شده است؛ قراردادها بزرگی برای تکمیل توسعه صنعت نفت در غرب کارون در راه است؛ قراردادهایی که توجه به مسئولیت‌های اجتماعی از اصول اجتناب‌ناپذیر آن است. قرار است با هر شکل و شیوه‌ای، هم‌طور نفتی غرب کارون، اعتبارات کلانی به میحت چهره مناطق نفتی رنگ رحمت بگیرد.

«وزارت نفت طرحی را تحت عنوان «طرح مطالعات جامع اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق نفتی غرب کارون یا هدف دستیابی به توسعه پایدار و متوازن» در دستور کار قرار داده است. اما چرا هدف، دستیابی به توسعه پایدار و متوازن عنوان شده است؟ فرقی نمی‌کند. ایران یا هر گوشه دیگری از جهان؛ صنعت نفت یا هر صنعت دیگری، غرب کارون، پارس جنوبی یا هر نقطه از کشور، هیچ فرقی نمی‌کند. پایداری توسعه، همیشه و همه جا منوط به رضایت و همراهی مردم است.

«مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی



دانش نفت، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و خارگ از آغاز فعالیت مرکز دیالیز جزیره خارگ در بیمارستان خلیج فارس صنعت نفت خبر داد. دکتر مهرداد حسین زاده رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و خارگ همزمان با ۲۲ آبان اولین روز از هفته حمایت از بیماران

دکتر حسین زاده: مرکز دیالیز جزیره خارگ فعالیت خود را آغاز کرد

استان بوشهر با اشاره به اینکه این بخش قابلیت افزایش ۴ تخت را دارد خاطر نشان کرد: یکی از مهمترین شاخص‌های راهاندازی این دستگاه دیالیز رفع مشکل ایاب و ذهاب بیماران است خصوصا در فصول پاییز و زمستان که شرایط آب و هوایی تردد به بوشهر را دچار مشکل می‌کند.

ویژه برای رفع مشکلات بیماران کلیوی و دریافت خدمات مناسب اشاره و تصریح کرد: مهمترین دغدغه مدیران و کارکنان بیمارستان صنعت نفت ارائه خدمات شایسته برای رفاه حالی اهالی بومی و پرسنل صنعت نفت در جزیره خارگ است. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت

بوشهر و خارگ با بیان اینکه بخش دیالیز مجهز به ۲ تخت است و به تعداد ۸ نفر مراجعه کننده در طول روز خدمات ارائه می‌شود اظهار داشت: بیمارستان صنعت نفت در جزیره به صورت ۲۴ ساعته به اهالی شریف جزیره خارگ و کارکنان صنعت نفت در حال خدمت‌رسانی است. دکتر مهرداد حسین زاده به برنامه‌های

کلیوی، از آغاز فعالیت مرکز دیالیز جزیره خارگ در بیمارستان خلیج فارس صنعت نفت خبر داد. وی افزود: اولین بیمار دیالیزی بومی جزیره خارگ در مرکز دیالیز بیمارستان خلیج فارس صنعت نفت در حال خدمات‌گیری است و این مرکز به صورت رسمی فعالیت خود را آغاز کرد. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت

بیمارستان نفت، تنها بیمارستان ارائه‌کننده خدمات «پرستاری در منزل»

گسترده در بتوانیم خدمات بیشتری را به خانواده صنعت نفت ارائه کنیم. غیائی در خصوص دستورالعمل خدمات پرستاری در منزل نیز اظهار می‌دارد: در ابتدا فرآیند پذیرش با دریافت دستورات کتبی دقیق و کامل پزشک معالج توسط همراه بیمار که (دستورات می‌بایست با لیست خدمات ارائه شده در این واحد مطابقت داشته و شامل جزئیات نیز باشد) و سپس تهیه لوازم مصرفی با دستور پزشک از داروخانه بخش‌ها، مراجعه به دفتر و تکمیل فرم پذیرش بازدید از بیمار در بخش یا منزل و در پایان هماهنگی با همراه بیمار و برنامه ریزی برای ارائه خدمات صورت می‌پذیرد.

بیماران به دلیل عدم وجود امکانات بیمارستانی در ارتباطات مستقیم و ابتلا به انواع عفونت‌ها هستیم بهترین خاطره ما زمانی شکل می‌گیرد که شاهد بهبودی بیماران هستیم.

بیمارستان نفت تنها بیمارستان ارائه‌کننده خدمات پرستاری در منزل غیائی، مسئول واحد پرستاری در منزل در ادامه اشاره می‌کند: در سایر مراکز درمانی دولتی چنین واحدی وجود ندارد و این نامه وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی صرفا برای مراکز خصوصی بیمارستان است. واحد پرستاری در منزل بیمارستان نفت تخصصی

تجهیزات و ... مواجه بودیم اما با مساعدت‌های فراوان دکتر بهزادی موفق شدیم واحد پرستاری در منزل را به شکل امروزی توسعه داده و خدمات درمانی را به شکل گسترده تری در اختیار افراد تحت پوشش صنعت نفت قرار دهیم. نوشین نیکخواه، اولین کارشناس پرستاری است که از سال ۸۸ به صورت محدود از ساعت ۷ صبح آغاز و تا ساعت ۱۵ ادامه پیدا می‌کند. اما هر روز یک نفر از کارشناسان پرستاری تا ساعت ۲۶ در واحد حضور دارد و در واحد پرستاری در منزل به روی مراجعه کنندگان باز است تا بستگویی ملاقات کنندگان یا مراجعه کنندگانی باشیم که با دیدن تابلوی واحد پرستاری در منزل به ما مراجعه کرده و سوال دارند.

در منزل تماس گرفته می‌شود تا هماهنگی‌های لازم انجام شده و بتوان خدمات درمانی مناسب را ارائه کرد. کارشناسان پرستاری واحد پرستاری در منزل پیگیر وضعیت بیماران حتی در زمان بستری بودن در بیمارستان هستند تا در صورت ترخیص دوباره تحت پوشش این واحد قرار بگیرند. خدمت‌رسانی به بیماران از ساعت ۷ صبح آغاز و تا ساعت ۱۵ ادامه پیدا می‌کند. اما هر روز یک نفر از کارشناسان پرستاری تا ساعت ۲۶ در واحد حضور دارد و در واحد پرستاری در منزل به روی مراجعه کنندگان باز است تا بستگویی ملاقات کنندگان یا مراجعه کنندگانی باشیم که با دیدن تابلوی واحد پرستاری در منزل به ما مراجعه کرده و سوال دارند.



بازنشسته‌ها، بیشترین مراجعه کنندگان واحد پرستاری در منزل

مهرداد غیائی، مسئول واحد پرستاری در منزل صحبت‌هایش را اینگونه شروع می‌کند: «بازنشستگان و افراد سالمند، بیشترین مراجعه کنندگان واحد پرستاری در منزل هستند. هدف از راه‌اندازی چنین واحدی را می‌توان ارائه خدمات با کیفیت و جلوگیری از رفت و آمدهای مکرر بیماران به بیمارستان و کاهش هزینه‌ها دانست. در این واحد خدمات صرفا پرستاری مانند: سوختن گازی، تریقیات، پلسمان، سرم تریبی، TPN، تست قند خون، نمونه‌گیری برای آزمایشگاه و ... انجام می‌شود. کارشناسان پرستاری دستور پزشک را دریافت کرده و طبق نسخه تجویز شده به خدمت‌رسانی در منزل بیماران می‌پردازند. در صورت بروز هر گونه مشکل در زمان مراجعه به منزل بیماران نیز با دکتر حمید ایلویی، مسئول فنی واحد پرستاری

دانش نفت، پرستاری در منزل، واحد جدیدی است که از اوایل سال ۹۵ در بیمارستان نفت تخصصی مرکزی صنعت نفت تهران استقرار یافته است.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، چندی پیش واحد جدیدی در بیمارستان فوق تخصصی مرکزی صنعت نفت تهران با عنوان «پرستاری در منزل» استقرار و شروع یکار کرد. این واحد در سطح محدود و با توجه به امکاناتی که در اختیار داشت، خدمت‌رسانی خود را از سال ۸۸ در طب صنعتی بهداشت و درمان تهران آغاز کرده بود اما از ابتدای سال ۹۵ با استقرار در بیمارستان توسعه یافت. دکتر علی بهزادی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران در افتتاحیه و استقرار این واحد در بیمارستان فوق تخصصی نفت از اهمیت این خدمت جدید سخن گفته و تصریح کرد: آمبولانس را رویکرد توسعه جدیدی به این خدمت نگریسته شود تا بتوان به ارائه خدمات جامع تری پرداخت. در نظر گرفتن ارزش‌های انسانی، مهمترین هدفی است که باید در این خدمت مورد توجه قرار گیرد زیرا بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، مرکز درمانی است که وظیفه ارائه خدمات بهداشتی



مسئول واحد پرستاری در منزل می‌افزاید: لیست خدمات ارائه شده شامل تست قند خون با گلوکومتر، گذاشتن NGT سوند (قوی و نالون)، پلسمان ساده و متوسط، کشیدن بیخه سرم تریبی، نمونه‌گیری خون TPN، تست که البته باید نکات ضروری مهمی را هم در نظر داشت انجام CV Line یا PORT یا انجام می‌شود. نمونه‌گیری خون توسط همکاران این بخش انجام شده و انتقال نمونه به آزمایشگاه بر عهده همراهان بیمار خواهد بود. در حال حاضر، تهیه پلسمان‌های نوین در مورد زخم‌های بستر به عهده بیماران است و هر گونه تغییر در این زمینه متعاقبا به اطلاع بیماران خواهد رسید. تریقیات و ریسندگی، عضلانی و زیرجلدی فقط برای موارد روتین پزشکی و دستور پزشک متخصص بصورت خدمات پرستاری مجزا اجرا است.

مرکزی صنعت نفت تهران نیز از این نامه و تعرفه‌های تصویب شده وزارت بهداشت و درمان پیروی کرده و خارج از این نامه فعالیت ندارد. در پایان باید بگوییم با وجود اینکه واحد پرستاری در منزل، واحد جدید و نوپایی است اما با آمار قابل توجهی از مراجعه کنندگان مواجه هستیم که امیدواریم با شناخت و تبلیغ

خود می‌تواند. فرزانه آغاچاری، یکی دیگر از پرستاران شاغل در این واحد می‌گوید: «در واحد پرستاری در منزل با دلهره‌های مختلفی مواجه هستیم. نگرانی‌هایی مانند خطر تصادف در رفت و آمدها و دلهره آلوده شدن به دلیل ارتباط مستقیم با بیماران آلوده و عفونی؛ زیرا در منازل

عشق به گرامان از سختی آن می‌گاهد کارشناسان پرستاری یا توجه به دیونتی که از روز قبل بسته می‌شود برای خدمت‌رسانی به خانواده صنعت نفت در سطح شهر تهران تا ۱۲ کیلومتری مراجعه می‌کنند. گرمای تابستان، سرمای زمستان و ترافیک شهری از سختی‌هایی است که کارشناسان واحد پرستاری در منزل با آن مواجه هستند اما عشق به کارشان باعث می‌شود که از سختی‌های کارشان چشم‌پوشی کنند. زیلا کلاتری، مسئول پرستاری طب صنعتی در ادامه از مساعدت‌های دکتر علی بهزادی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران در توسعه این واحد سخن می‌گوید: «با وجود اینکه در ابتدای مسیر با محدودیت‌های بسیاری مانند کمبود نیرو، عدم اختصاص فضای خاص برای واحد پرستاری در منزل،

همراهی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با کاروان اربعین



دانش نفت: زیارت اربعین که وجه فردی و اجتماعی عبادت در آن نمایان است سنت حسته بی است که در سال‌های اخیر با اهتمام بیشتری برگزار می‌شود و در واقع تبدیل به صحنه‌ی حماسی و میثاقی برای عاشقان و زائران ایام‌الله الحسین (ع) است. بر این اساس همزمان با عزیمت کاروان زائرین به سمت کربلا معنی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با استفاده از تمام توان خود و با یکارگیری امکانات موجود در زمینه خدمات بهداشتی و درمانی به زائران حسینی خدمات ارائه می‌نماید تا سهمی هر چند کوچک در این حماسه بزرگ حسینی داشته باشد.

حضور تیم پزشکی سازمان در کنار زائرین کاروان پزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت شامل ۳ پزشک، چهار پرستار و بهیار و ۲ راننده آمبولانس با حضور در یک مرکز پزشکی دایر شده در شهر کربلا به منظور ارائه خدمات به زائرین ایام‌الله الحسین (ع) در ایام اربعین حسینی حضور یافتند. گفتنی است کاروان از طرف بسیج جامعه پزشکی دانشگاه علوم پزشکی تهران و بصورت اعزام جهادی بوده است.

توزیع بسته‌های خود مراقبتی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز بسته‌های خود مراقبتی اهدایی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز با حضور تعدادی از کارکنان این مرکز در مرز چغلیه بین زائرین اربعین حسینی توزیع شد. اقلام این بسته شامل ژل ضدعفونی کننده دستها، ماسک، دستکش یکبار مصرف، تعدادی قرص سرماخوردگی و استامینوفن ساده، برگ توصیه‌های بهداشتی، برگ زیارت اربعین و صلوات شمار بوده است.

استقرار درمانگاه صحرائی شهید گرم تسک برای زائران خارجی آماده‌سازی درمانگاه صحرائی شهید گرم تسک و وابسته به موبک شهید دستپاری شهرستان امیدیه مستقر در مرز بین‌المللی شلمچه برای ارائه خدمات بهداشتی و درمانی به زائران کربلا از مرداد ماه سال جاری در این منطقه مستقر شد و به صورت شبانه روزی تلاش کرد تا این فضا را جهت ارائه خدمات رفاهی زائران حسینی فراهم آورد. با توجه به اینکه اسامال در سطح کنسوری تصمیم بر این شد که تمامی زائران خارجی فقط از مرز شلمچه عبور کنند اهمیت استقرار این درمانگاه دوچندان است و لذا وقت نظر خاصی روی این افراد صورت گیرد تا افرادی که بیماری واکبر دارند شناسایی شده و سایر زوار را مبتلا نکنند.

استقرار آمبولانس «تیپ بی» در مرز بین‌المللی شلمچه با توجه به حجم بالای تردد مراجعین به درمانگاه شهید گرم تسک و لزوم سرعت بخشیدن به اعزام بیماران بدحال بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری یک دستگاه آمبولانس مجهز در اختیار موبک شهید دستپاری قرار داد تا در روند درمان بیماران لورزاسی تسریع بخشد. درمانگاه شهید گرم تسک مستقر در موبک شهید دستپاری که از سال با هدف خدمت‌رسانی به زائران اربعین حسینی و به همت بهداشت و درمان صنعت نفت منطقه آغاچاری و شبکه بهداشت و درمان امیدیه با امکانات کامل درمانی و تحت نظر پزشک برپا شده، روزانه به تعداد زیادی از زائران ایرانی و خارجی خدمات ارائه می‌کند.

به انتخاب شما احترام می‌گذاریم

گسترش خدمات درمان غیر مستقیم و نظام ارجاع درکنار هم

پیرو سوالات مکرر مبنی بر نحوه ادامه طرح گسترش خدمات درمان غیر مستقیم، سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با انتشار خبر ذیل موضوع را برای کارکنان شریف صنعت نفت شفاف سازی می‌نماید. نظر به اهمیت اصل رضایتمندی و با توجه به درخواست همکاران شاغل صنعت نفت مبنی بر استفاده از امکانات تشخیصی و درمانی خارج از سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بدون لزوم مراجعه اولیه به مراکز سازمان، از اول شهریور ماه سال جاری طرح گسترش خدمات درمان غیر مستقیم اجرایی گردید. در حال حاضر نظر به اهمیت حفظ نظام ارجاع و نهادینه بودن آن در سازمان و با تاکید بر این نظام اجرای طرح گسترش ادامه خواهد یافت. بدین ترتیب بعد از مراجعه بیماران به مراکز درمانی سازمان و در صورت ضرورت استفاده از خدمات مراکز خارج شرکتی با صلاحدید پزشک معالج و صدور معرفی نامه، استفاده از خدمات سایر مراکز (با اولویت بخش دولتی) بدون اعمال فرانشیز امکان پذیر خواهد بود. گفتنی است اگر بیمار مستقیما به مراکز خارج از سازمان مراجعه نماید فرانشیز طبق مفاد طرح گسترش خدمات درمان غیر مستقیم اعمال می‌شود. لازم به توضیح است هنگام مراجعه مستقیم به مراکز طرف قرارداد صرفا فرانشیز پرداخت می‌گردد و در مراجعه مستقیم به مراکز غیر طرف قرارداد بیمار تمامی هزینه‌ها را پرداخت کرده و طبق روال جاری مدارک مربوطه را جهت رسیدگی به منطقه بهداشت و درمان محل سکونت خود ارائه خواهد نمود، بازپرداخت هزینه‌ها با رعایت مقررات طرح گسترش و پس از کسر فرانشیز انجام خواهد شد.

طرح گسترش خدمات درمان غیر مستقیم در یک نگاه

استفاده از تمامی خدمات موظف بصورت رایگان

مراجعه بیمار به مراکز درمانی

مراجعه بیمار به مراکز درمانی

ارجاع به مراکز خارج از سازمان با معرفی نامه (بدون پرداخت فرانشیز)

مراکز زیرمجموعه سازمان

مراکز خارج از سازمان

طرف قرارداد: دریافت خدمات با پرداخت ۱۰ الی ۱۵ درصد فرانشیز

مراکز زیرمجموعه سازمان

مراکز خارج از سازمان

غیر طرف قرارداد: پرداخت کل هزینه و ارسال مدارک به مناطق بهداشت و درمان صنعت نفت جهت رسیدگی

مراکز زیرمجموعه سازمان

مراکز خارج از سازمان

باشد که به حق، جای و جایگاهی درخور بر تارک منطقه داشته باشد و این به چنگ نمی‌آید مگر با پیش‌نیازهای دانش‌بنیان و تجربه‌محور آن که بی‌شک، یکی از مهم‌ترین آن‌ها، توسعه منابع انسانی است. دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی در روزهای ۲۲ و ۲۴ آبان ماه به ترتیب در مرکز همایش‌های بین‌المللی برج میلاد (مقالات و تجربه برتر سازمان‌ها) و ساختمان شماره ۲ سازمان مدیریت صنعتی (نمایشگاه حرفه‌ای و کارگاه‌های تخصصی) برگزار شد. در اختتامیه این کنفرانس، شرکت‌کنندگان با بررسی عمیق بیم‌ها و امیدهای منابع انسانی در کشور پیشنهادهایی راهبردی در هفت بند را اعلام کرده و از کلیه نهادهای مسئول خواستند تا تمام توان خود را مصروف عملی ساختن آن کنند. در ادامه گزارش، چکیده‌ای از دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی، به چشم‌ها و اندیشگی مخاطبان گرانسنگ دانش نفت پیشکش می‌شود.

گزارش دانش نفت از برگزاری دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی؛ بررسی عمیق بیم‌ها و امیدهای منابع انسانی در کشور توسعه منابع انسانی؛ نیاز حیاتی دستگاه‌های اداری در ایران

انگاز و از دل آن، انجمن مدیریت منابع انسانی ایران آفریده شد و سازمان‌گسترش و توسعه منابع انسانی ایران، آن را همراهی کرد. نور امید بود که بر تاریکی ذهن فرهیختگان، مدیران و کارآفرینان جامعه پاشیده شد. میوه‌های این کنفرانس، هر سال که می‌گذشت، کام حرفه‌مندان جامعه را شیرین‌تر می‌کرد تا آن‌جا که اینک پس از برگزاری دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی، هستند تا مقوله‌های مهمی همچون درست‌کاری، اثربخشی و کارایی مدیران و تیم‌انسان‌های زیرمجموعه آنان، ترخ‌یابین رشد و حتی شوربختانه گاهی ترخ‌نزولی بهره‌وری منابع انسانی در میهن ما، گواه روشنی بر مدعای پیش‌گفته است. در چنین اتمسفری، کش هوشمندانه سازمان مدیریت صنعتی ایران در برگزاری کنفرانس توسعه منابع انسانی که از دوازده سال پیش

دانش نفت: جهان سال‌هاست که در گفت‌وگو بر سر منابع انسانی، در گذاری محتوم از وجه کمی به کیفی است. در دنیای پیچیده امروز، جایگاه انسان در رتبه‌بندی ارزش‌آفرینی در سازمان‌ها به گونهای فزاینده برکنشیده است. دیگر دهه‌هاست که نگاه مبتنی بر آموزه‌های مارکس که انسان را نیز بخشی از ابزار تولید می‌دانست، به کناری گذاشته شده است. اکنون جهان متأثر از عصر انفجار اطلاعات به این نتیجه نیاورده است که با توسعه منابع انسانی و تیم‌انسان‌های توسعه‌یافته‌تر است که توسعه پایدار به مفهوم مندرج در اسناد و میثاق‌های بین‌المللی، فراچنگ خواهد آمد. در کشور ما، اما با صد افسوس، واقعیت تلخ آن است که به این مقوله مرگ و زندگی در دستگاه اداری کشور، کمتر به گونهای حرفه‌ای و دانش‌بنیان پرداخته شده است. حتی به روشنی می‌توان ادعا نمود که واحدهای مدیریت و توسعه منابع انسانی در دستگاه‌های اجرایی، بیشتر درگیر مسائل اداری



عجولانه دچار اختلال کنیم و امنیت آن را خدشه دار کنیم و نهادهای تصمیم‌گیر باید در تصمیمات خود در حوزه منابع انسانی حساس و محتاط باشند. وی ابزار امیدواری کرد بایستی قبل از اینکه متجمع تصمیم‌گیری در این خصوص تصمیماتی را اتخاذ کنند ما باید بتوانیم نقطه نظرات خودمان را به آنها انتقال دهیم تا آنها بتوانند تصمیمی مناسب بگیرند.

شایستگی‌های مدیران در کلاس جهانی، ۲۵ نفر تاکنون برگزیده شدند و این طرح از ابتدای آذرماه آغاز می‌شود و هزینه عمده اش را هم سازمان‌گسترش پرداخت می‌کند. دکتر معظمی در بخش پایانی سخنان خود با بیان اینکه یکی از انتظاراتی که از حوزه منابع انسانی می‌رود، تدوین مطالبات صنفی حوزه منابع انسانی کشور است تصریح کرد: نباید حوزه منابع انسانی را بسا تصمیم‌گیری‌های

استانی را یکی از میاخی عنوان کرد که سازمان‌گسترش و توسعه منابع انسانی ایران پیگیر آن است چرا که توانمند سازی منابع انسانی یکی از راهکارهای اثربخش تحقق اهدافی سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی است. رئیس ایدرو هم چنین با اشاره به طرح تربیت ۵۰۰ مدیر برتر جهانی که یکی دیگر از برنامه‌های سازمان‌گسترش در حوزه منابع انسانی محسوب می‌شود، گفت: با تعیین

دکتر معظمی در دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی: توانمند سازی منابع انسانی یکی از راهکارهای اثربخش تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی است

دانش نفت: رئیس سازمان‌گسترش و توسعه منابع ایران با اشاره به برگزاری دوازدهمین دوره برگزاری کنفرانس توسعه منابع انسانی گفت: تاوم برگزاری این کنفرانس نشانه نهادهای شمن آن است. به گزارش دانش نفت به نقل از رویلنا عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر منصور معظمی با قدرتی از تلاش استادان مدیریت در کشور گفت: مدیران منابع انسانی باید همه جانبه نگر، حرفه‌ای،

دکتر معظمی: مدیران منابع انسانی باید همه جانبه نگر حرفه‌ای، دارای صبر و حوصله و از همه مهمتر در سازمان دارای وجهت و محبوبیت باشند. رئیس شورای سیاستگذاری دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی در ادامه به چهار رویکرد نوین در حوزه منابع انسانی اشاره کرد و گفت: مدیران منابع انسانی شریک استراتژیک سازمان و عامل فرهنگ و تغییر در سازمانها محسوب می‌شوند. افزود: فرآیند تغییر در سازمانها طولانی مدت و هزینه بر است و مدیران نباید به دنبال نتیجه‌گیری در کوتاه مدت باشند. دکتر معظمی تصریح کرد: بایستی استانداردهای فرهنگی را به فرآیندهای منابع انسانی گره بزنیم و امینواریم سازمان مدیریت صنعتی یک بحث جدی را در خصوص فرهنگ سازمانی آغاز کند. دکتر معظمی، بحث حساسی در حسابداری مدیریت منابع انسانی و هم چنین مدیریت منابع انسانی سبز را دو رویکرد جدید دیگر در حوزه منابع انسانی عنوان و تصریح کرد که حوزه منابع انسانی بایستی با تبیین مسائلی در حوزه منابع انسانی استفاده بهتر و بیشتر از منابع سازگار با محیط زیست را فراهم سازد. رئیس شورای سیاستگذاری دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی در بخش دیگری از سخنان خود به بررسی سیمای اقتصاد ایران از منظر شاخص‌های جهانی از جمله شاخص توسعه و سرمایه انسانی پرداخت و گفت: مقایسه

نقش منابع انسانی در تحقق سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی



نقش منابع انسانی در تحقق سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی



پروژه هوش جهانی ترار، توانمند و درخوردار از پنج هوش مدیریتی ویژه هوش ادراکی (IQ)، هوش هیجانی (EQ)، هوش تاب‌آوری (RQ)، از جمله اقداماتی است که مسیر تحقق سیاست‌های کلان اقتصاد مقاومتی توسعه کارآفرینی، توسعه دانش‌بنیان، توسعه فناوری و نوآوری را هموار می‌نماید. از این میان تقویت هوش تاب‌آوری یا Resilience Quient در مدیران بسیار حائز اهمیت است. مدیر باید علاوه بر تاب آور نمودن موسسه زیر مجموعه در شرایط بحرانی خود نیز تاب آور بوده و بگونه‌ای رفتار و عمل نماید که موجبات تشدید اضطراب کارکنان زیر مجموعه نگردد. علاوه بر آن تقویت روحیه مشارکت و افزایش انگیزه در منابع انسانی راهکار موثری است در راستای عملیاتی شدن سیاست‌های اقتصاد مقاومتی. رهبران واقعی و مدیران حرفه‌ای می‌توانند زمینه‌ساز از منابع انسانی می‌خواهند تا کاری را به سامان برسانند باید به آنها نشان دهند که در این کار دستاوردی مادی یا معنوی وجود دارد. تقدیر از کارکنان موثر، احساس افتخار و احساس بهره‌مندی و بالندگی را در آنان دو چندان می‌نماید. رسیدن به احساس افتخار و سربلندی یک انگیزه بسیار قوی است. هر فردی به موضوعی افتخار می‌کند. اگر شما بدانید چه عاملی باعث ایجاد احساس افتخار و سرافرازی در هر یک از کارکنان شما می‌شود آنکام می‌توانید با استفاده از آن، انگیزه‌های آنان را هدایت و مدیریت کنید. احساس افتخار رابطه نزدیکی با عزت نفس دارد. این دو احساس در انسان‌ها به هم گره خورده‌اند. از طرفی موضوع عزت نفس، موضوع بسیار مهمی است. تا جاییکه می‌توان بیان داشت هدف از تمامی آموزش‌های دانش مدیریت منابع انسانی، ارتقاء سطح عزت نفس در انسان‌ها است. فردی که عزت نفس پایینی دارد منظم، متعهد، با شهنمات و مسئولیت‌پذیر نخواهد بود. منابع انسانی در شرایط اقتصاد مقاومتی باید دارای انگیزه و عزت نفس، متعهد، متعلق و تخصص باشند تا بتوانند در راستای تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی گام‌های موثری بردارند.

نتیجه آنگاه:

- تحقق اقتصاد مقاومتی مرهون نقش آفرینی، نیروی انسانی کارآمد، دانش بنیان و فناور است، تحولات بزرگ و اساسی و رشد و توسعه بالنده و سازنده به مدد نیروی کار کارآمد، توانمند و مستعد رقم می‌خورد.
- استفاده و بهره‌مندی از توانمندی‌های بالقوه نیروی انسانی برای هر سازمانی یک مزیت برجسته به شمار می‌رود و به عبارتی می‌توان گفت تحقق اهداف سازمانی نیز منوط به عوامل انسانی فعال در آن مجموعه خواهد بود.
- افزایش روحیه مشارکت و تقویت نظام انگیزشی در کارکنان مسیر تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی را هموار می‌نماید.

فناوری به تهرایی نمی‌تواند نقش آفرین باشد، بلکه فناوری مولد ذهن انسان‌های توسعه یافته است، پیشتازی در اقتصاد دانش بنیان و توسعه نوآوری که در سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی هدفگذاری شده است، یانگر بازتاب‌دهنده بر نقش و جایگاه بالای منابع انسانی در توسعه دانش و فناوری است.

با نگاهی گذرا به سیمای اقتصاد ایران از منظر شاخص‌های جهانی، نتیجه می‌گیریم که در برخی از شاخص‌ها برای رسیدن به اهداف ترسیم شده در سند چشم‌انداز ایران ۱۴۰۴ فاصله داریم بویژه آنکه در شاخص توسعه انسانی و شاخص سرمایه انسانی نیاز به ترمیم محسوس می‌باشد.

سیمای اقتصاد ایران از منظر شاخص‌های جهانی

شاخص	منبع	سال	تعداد کشورها	رتبه ایران
شاخص رقابت‌پذیری جهانی	مجمع جهانی اقتصاد	۲۰۱۶-۲۰۱۵	۱۲۲	۷۴
شاخص فضای کسب و کار	بانک جهانی	۲۰۱۶	۱۸۹	۱۱۸
شاخص توسعه انسانی	سازمان مال متحد	۲۰۱۶	۱۸۸	۶۹
شاخص سرمایه انسانی	مجمع جهانی اقتصاد	۲۰۱۶	۱۳۰	۸۵
شاخص آزادی اقتصادی	Heritage Foundation	۲۰۱۶	۱۸۶	۱۷۱
شاخص نوآوری جهانی	مجمع جهانی اقتصاد	۲۰۱۶	۱۲۸	۷۸
شاخص آمادگی شبکه	مجمع جهانی اقتصاد	۲۰۱۶	۱۲۹	۹۳
شاخص اقتصاد دانش	بانک جهانی	۲۰۱۲	۱۶۰	۹۴

وضعیت برخی از شاخص‌های توسعه اقتصادی ایران در قیاس با کشورهای رقیب در سند چشم‌انداز ایران ۱۴۰۴، مبین نیاز به تدوین استراتژی‌های تقویت و ایجاد نظام‌های انگیزشی برای به میدان آوردن و نقش‌سپاری منابع انسانی توسعه یافته در نهادهای علمی و اجرایی کشور است.

سازمان‌ها و موسساتی که توانسته‌اند نظام مدیریت دانش (Knowledge Management) را بصورت کامل و صحیح اجرا نمایند به نتایج شگفت‌انگیزی در روند بهبود فعالیت‌های شرکت و یا موسسات خود کسب نموده‌اند. مدیریت دانش یعنی استخراج دانش ضمنی کارکنان مجرب، بنابراین همواره نیروی انسانی در تحقق و پیشبرد سیاست‌های موسسات و تاب آور نمودن آنها در مقابل آسیب‌ها و خلق مزیت رقابتی نقش مهمی ایفا می‌نماید.

نتیجه بررسی بر روی ۴۲۱ شرکت اروپایی و آمریکایی درباره نتایج حاصل از پیاده‌سازی مدیریت دانش اینگونه بوده است:

Year	Technology in general (%)
1970	40
1980	55
1990	65
2000	73
2010	78
2020	85
2030	90

ابوالفضل گیاتی بختیاری معاون برنامه ریزی سازمان‌گسترش و توسعه منابع ایران (ارائه شده در دوازدهمین کنفرانس منابع انسانی)

اقتصاد مقاومتی به معنی تشخیص حوزه‌های آسیب‌پذیری و فشار و متغلباً تلاش برای کنترل و بی‌اثر کردن آن فشارها و تأثیرها و در شرایط آرمی تبدیل چنین فشارهایی به فرصت است. هدف از اقتصاد مقاومتی کاهش وابستگی‌های خارجی و تأکید بر تولید داخلی و تلاش برای خودکفایی است. همچنین در اقتصاد مقاومتی هدف، استفاده کامل و بهینه از ظرفیت‌های موجود و قابل‌مسترس است از مهم‌ترین دلایلی که تدوین و ابلاغ سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی را موجب شد می‌توان به عواملی همچون: وابستگی کشور در حوزه کالاهای حیاتی و استراتژیک به خارج از کشور، وابستگی به دانش و فناوری کشورهای غربی، اتکا و وابسته‌شدن به ساختارهای متمرکز بین‌المللی و جهانی، وابسته‌شدن درآمد کشور به صادرات نفت، فقدان مهندسی در تمام‌الات اقتصادی، آسیب‌های دورنی سیستم‌های اقتصادی، منابع انسانی نقش مهمی در تحقق سیاست‌های صنعتی و سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی ایفا می‌نماید، با نگاهی به مضامین بندهای سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی در می‌توانیم که بندهایی از سیاست‌ها، بطور مستقیم یا نقش آفرینی منابع انسانی محقق می‌شود. برای مثال ۱- توسعه کارآفرینی، بند ۲- پیشتازی در اقتصاد دانش بنیان، ارتقاء جایگاه جهانی کشور در نوآوری و دستیابی به رتبه اول اقتصاد دانش بنیان، بند ۳- رشد بهره‌وری، بند ۴ و ۶- تولید کالاهای استراتژیک و افزایش تولید داخلی و کالاهای اساسی و اولویت‌دادن به تولید محصولات و خدمات راهبردی، بند ۸- برنامه ریزی برای ارتقاء و کیفیت و رقابت‌پذیری در تولید و بند ۱۵- افزایش ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنایع و... از جمله عوامل تأثیرگذار و تسهیلگر در روند تحقق سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی عبارتند از: حمایت از تولید داخلی، حمایت از عوامل تولید، کارچهاذگونه، اصلاح الگوی مصرف و نوآوری و شکوفایی نیروی انسانی با تمهد، با انگیزه و توانمند، قلب تپنده و پیشران برنامه‌ها و راهبردهای عملیاتی نمودن سیاست‌های اقتصاد مقاومتی محسوب می‌شود.

رشد اقتصادی روز افزون است. کسب و کارها به سرعت در حال تغییر است. افکار منابع انسانی کهنه است. امنیت اقتصادی هر آن زمانه است. نیروی انسانی هرگز با تولید سرمایه‌های بزرگ

رئیس کنفرانس توسعه منابع انسانی در دوازدهمین دوره این کنفرانس عنوان کرد:

انسجام افقی راز اساسی موفقیت سازمان‌های بهره‌ور



دکتر سعید علی صداسادات در جریان سخنرانی خود در دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی در تهران. وی در این نشست با اشاره به چالش‌های منابع انسانی در ایران، بر اهمیت توسعه منابع انسانی و نقش مدیریت منابع انسانی در تحقق اهداف سازمانی تأکید کرد.

دانش نفت: رئیس دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی در مراسم افتتاح همایش دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی با اشاره به چالش‌های مدیریت درباره منابع انسانی گفت: امروز دغدغه همه دنیا بحث منابع انسانی است و تمام نظام مدیریت بگردد این بحث هستند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر محمد علی محمدی ضمن برشمردن چالش‌های مدیریت منابع انسانی در دنیای امروز گفت: سخت‌ترین بخش مدیریت منابع انسانی بحث نیروی انسانی است. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی گفت از جامعه صنعتی به جامعه اطلاعاتی، از فناوری پیشرفته به فناوری فوق مدرن، از ساختار سلسله مراتبی به ساختار شبکه‌ای، از اقتصاد محلی و ملی به اقتصاد جهانی، از تمرکز گرایی به تمرکز زدایی، از سرمایه‌های فیزیکی به سرمایه انسانی و دانش را از جمله این چالش‌های مدیریت منابع انسانی در دنیای امروز برشمرد و گفت: در خصوص بحث تربیت نیروی انسانی برای ورود به اقتصاد

دکتر محمدی:
در خصوص بحث تربیت نیروی انسانی برای ورود به اقتصاد جهانی فعالیت با بسته ای صورت نپذیرفته است و اگر نتوانیم شکاف بین وضع موجود و وضع مطلوب را پر کنیم در این زمینه دچار شوک تغییر خواهیم شد.

در انسجام افقی باید در ۴ سرمایه فیزیکی، فکری، اجتماعی و سرمایه عاطفی هم افزایش کنیم و سازمانها و شرکتها به طور همزمان به این موضوع مدیریت صنعتی در پیش دیگری از سخن خود ضمن ارائه گزارشی از فرایند برگزاری دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی اظهار داشت: اسامی حدود ۲۲۱ درصد (تقریباً ۲ برابر) تعداد مقالات

حضور معاون رییس جمهور در امور زنان و خانواده در دومین روز دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی



دکتر سعید علی صداسادات، معاون رییس جمهور در امور زنان و خانواده، در دومین روز دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی در تهران. وی در این نشست با اشاره به اهمیت منابع انسانی در تحقق اهداف ملی، بر اهمیت توسعه منابع انسانی و نقش مدیریت منابع انسانی در تحقق اهداف سازمانی تأکید کرد.

و همچنین جمعیت بیشتری از این خدمات بهره برده آید. وی هدف اصلی نظام سلامت را دستیابی به پوشش همگنی سلامت دانست و اظهار داشت: باید نتوانیم حفاظت مالی از بیماران را بهبود بخشیم و دسترسی آنها به خدمات سلامت و پزشکی را افزایش دهیم که موضوع منابع انسانی در کنار این طرح بزرگ قرار گرفته است. دکتر صداسادات با اشاره به چالش‌های موجود در نظام سلامت عنوان کرد: سهم مردم در پرداخت هزینه‌های سلامت را به ۴۰ درصد رساندیم که نسبت به گذشته که ۵۰ درصد بوده بهتر شده اما هنوز هم عدد مناسبی نیست. همچنین پوشش بیمه ای دارای ضعف است که با این طرح بیش از ۱۰ میلیون نفر نسبت به قبل بیمه کردیم و هنوز تعداد زیادی از مردم از بیمه همگنی برخوردار نیستند. عضو شورای سیاستگذاری کنفرانس توسعه منابع انسانی افزود: توجه به منابع انسانی و نیروهای انسانی برای حل چالش‌های نظام سلامت کمک به سیاستمداران و مدیران این حوزه است. وی با اشاره به اینکه هدف اصلی نظام سلامت دستیابی به پوشش همگنی سلامت است افزود: مسرره‌های رسیدن به اهداف نظام سلامت، مقبولیت، موجود بودن، کیفیت و دسترسی است که بدون منابع انسانی دستیابی به پوشش همگنی سلامت ممکن نیست.

دکتر سعید علی صداسادات در دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی مطرح کرد: کنفرانس توسعه منابع انسانی مهمترین رویداد در این حوزه است



دکتر سعید علی صداسادات در جریان سخنرانی خود در دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی در تهران. وی در این نشست با اشاره به اهمیت منابع انسانی در تحقق اهداف ملی، بر اهمیت توسعه منابع انسانی و نقش مدیریت منابع انسانی در تحقق اهداف سازمانی تأکید کرد.

دانش نفت: عضو شورای سیاستگذاری کنفرانس توسعه منابع انسانی افزود: توجه به منابع انسانی و نیروهای انسانی برای حل چالش‌های نظام سلامت کمک به سیاستمداران و مدیران این حوزه است. وی با اشاره به اینکه هدف اصلی نظام سلامت دستیابی به پوشش همگنی سلامت است افزود: مسرره‌های رسیدن به اهداف نظام سلامت، مقبولیت، موجود بودن، کیفیت و دسترسی است که بدون منابع انسانی دستیابی به پوشش همگنی سلامت ممکن نیست.

دانش نفت: عضو شورای سیاستگذاری کنفرانس توسعه منابع انسانی افزود: توجه به منابع انسانی و نیروهای انسانی برای حل چالش‌های نظام سلامت کمک به سیاستمداران و مدیران این حوزه است. وی با اشاره به اینکه هدف اصلی نظام سلامت دستیابی به پوشش همگنی سلامت است افزود: مسرره‌های رسیدن به اهداف نظام سلامت، مقبولیت، موجود بودن، کیفیت و دسترسی است که بدون منابع انسانی دستیابی به پوشش همگنی سلامت ممکن نیست.

اعطای جایزه تعالی منابع انسانی به ۲۸ سازمان تولیدی و خدماتی کشور
در این کنفرانس، مراسم هشتمین دوره جایزه تعالی منابع انسانی، ۲۲ آبان ماه با حضور دکتر سعید علی صداسادات، معاون توسعه مدیریت و منابع وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی، دکتر حاجت‌الله میرزایی معاون اقتصادی وزیر تعاون، کار و رفاه اجتماعی و سیدمسعود همایونفر، رئیس انجمن مدیریت منابع انسانی ایران نیز برگزار شد.
رئیس انجمن مدیریت منابع انسانی در مراسم اهدای جوایز این دوره گفت: فرهنگ مدیریت منابع انسانی کشور در حال تغییر است و با ظهور کسب و کارهای جدید، سازمان‌ها دیگر نمی‌توانند به شیوه سنتی اداره شوند، پس مدیران منابع انسانی باید همگام با این تغییرات، رهبری تغییرات را نیز برعهده گیرند.
در فرایند هشتمین دوره جایزه تعالی منابع انسانی، ۲۷ سازمان با ارسال درخواست کتبی و فرم تقاضای حضور برای شرکت در این دوره جایزه تعالی اعلام آمادگی کرده بودند که در نهایت، ۲۷ سازمان موفق شدند به موقع اظهارنامه خود را به دبیرخانه جایزه تحویل داده و در ارزیابی این دوره که توسط اساتید و متخصصان این حوزه انجام شد، شرکت کنند. سازمان‌های شرکت کننده در فرایند هشتمین دوره جایزه تعالی در سه سطح نشان، تقدیرنامه و گواهی نامه موفق به کسب جوایز خود شدند. گفتنی است همراه اول موفق شد در این دوره نشان برنز ۳ ستاره را که بالاترین نشان این دوره بود، دریافت کند.

مراسم اختتامیه دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی برگزار شد



مراسم اختتامیه دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی در تهران. دکتر سعید علی صداسادات، معاون رییس جمهور در امور زنان و خانواده، در این مراسم سخنرانی کرد و بر اهمیت توسعه منابع انسانی تأکید کرد.

افزایش سن مدیران و ضرورت جانشین پروری، مهاجرت نخبگان و... اشاره کرد.
شرکت کنندگان در دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی با بررسی عمیق بیپها و امیدهای منابع انسانی در کشور پیشنهادهای خود را به شرح زیر اعلام نموده و از کلیه نهادهای مسئول تقاضا دارند تا تمام توان خود را مصروف عملی ساختن آن کنند تا انشاءالله امیدها بر بیپها غلبه یابد و شاهد آینده ای پربار برای حوزه منابع انسانی در کشور باشیم.
۱- تشکیل شورای عالی منابع انسانی در کشور با ریاست معاون اول رئیس جمهور بمنظور ایجاد یکپارچگی در سیاستگذاری و نظارت در اجرا در راستای اهداف کلان و برنامه چشم انداز بیست ساله جمهوری اسلامی ایران.
۲- تشکیل نظام تایید صلاحیت حرفه ای مدیران بخش دولتی، عمومی و خصوصی کشور
۳- تایید نظام صلاحیت حرفه ای مدیران منابع انسانی کشور که توسط انجمن مدیریت منابع انسانی صورت می گیرد.
۴- توجه عمیق، هم جانبه و بلند مدت به مسائل و چالش‌های فراوری بازنشستگی در ایران و اتخاذ سرعت عمل در حل آن با در نظر گرفتن منافع ذینفعان.
۵- پرهیز از انتخاب رویکردهای غیر حرفه ای در جبران خدمات مدیران و تلاش در جهت تنظیم نظام جبران خدمات عملکرد محور.
۶- برگزاری کنفرانس توسعه منابع انسانی در سطح بین‌المللی
۷- اجرای برنامه جانشین پروری و پرورش مدیران جوان همراه با توانمند سازی زنان جهت تصدی مناصب مدیریتی در آینده.

موضوع آینده منابع انسانی را در کشورمان بحث برانگیز و تامل‌آور می‌کند. از جمله این موارد می‌توان به تغییر ترکیب نیروی کار (حضور گسترده زنان در محیط کار و عدم وجود فرصت‌های رشد و پیشرفت کارراهه شغلی آنها، حضور نسل‌های کاری جدید و تفاوت گسترده ارزش‌های کاری آنها با نسل‌های گذشته و ایجاد تضاد فرهنگی)، ورود شدید تکنولوژی ارتباطی و اطلاعاتی و تغییر شیوه‌ها و فرایندهای انجام کار، چالش‌های فراوری مسائل بازنشستگی در ایران خصوصاً با در نظر گرفتن بحرانهای صندوق‌های بازنشستگی، کاهش انگیزه و ترک مجازی کار،

انسجام افقی راز اساسی موفقیت سازمان‌های بهره‌ور است. در این میان محور اصلی توسعه، توسعه منابع انسانی است به نحوی که اکثر مکتب اقتصادی انسان را به عنوان کلید توسعه مورد توجه قرار می‌دهند. در همه این دیدگاه‌ها توسعه انسانی محرک اشتغال، بهره‌وری و سرمایه گذاری مولد است. با نگاهی به کشورهایی که رشد فرایند آبی در طول دهه‌های اخیر داشته‌اند و به گروه کشورهای توسعه یافته پیوسته‌اند، متوجه می‌شویم سهم سرمایه انسانی در تولید ناخالص داخلی به طور معناداری یا سایر کشورها فاصله داشته است.
در بخش دیگری از این بیانیه عنوان شده است: توانمند سازی منابع انسانی فرصت‌های سرمایه گذاری و امکان کارآفرینی و برخورداری از بهره‌وری در اقتصاد کشور را مهیا می‌کند. برای رسیدن به این سطح نیاز است تا همه نهادهای درگیر در سطح کلان و خرد با نگاهی راهبردی و اتخاذ رویکردی سیستمی به مقوله شکل گیری سرمایه انسانی، نقش‌های خود را بازشناخته و به بهترین نحو ایفا نمایند. متولیان این موضوع نیز باید در کشور شناسایی و اقتدار و امکانات لازم در اختیار قرار گیرد و در این حوزه پاسخگو باشد. لازم بذکر است که دستیابی به اهداف چشم انداز بیست ساله و پایدارسازی توسعه اقتصادی در کشور تنها با توسعه متوازن منابع انسانی در کنار رشد فناوری و سرمایه گذاری امکان پذیر می‌گردد.
خوبستخوانه برگزاری ۱۲ دوره کنفرانس توسعه منابع انسانی، بسط مفهومی و بکارگیری نسبتاً گسترده روش‌های توسعه منابع

دانش نفت: مراسم اختتامیه دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی در ساختمان شماره ۲ سازمان مدیریت صنعتی برگزار شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در پایان این مراسم متن بیانیه دوازدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی به نمایندگی از طرف شرکت کنندگان در این کنفرانس قرائت شد:
توسعه فرایندی است که در نتیجه رشد متوازن و همه جانبه کمی و کیفی تحقق می‌یابد. در این میان محور اصلی توسعه، توسعه منابع انسانی است به نحوی که اکثر مکتب اقتصادی انسان را به عنوان کلید توسعه مورد توجه قرار می‌دهند. در همه این دیدگاه‌ها توسعه انسانی محرک اشتغال، بهره‌وری و سرمایه گذاری مولد است. با نگاهی به کشورهایی که رشد فرایند آبی در طول دهه‌های اخیر داشته‌اند و به گروه کشورهای توسعه یافته پیوسته‌اند، متوجه می‌شویم سهم سرمایه انسانی در تولید ناخالص داخلی به طور معناداری یا سایر کشورها فاصله داشته است.
در بخش دیگری از این بیانیه عنوان شده است: توانمند سازی منابع انسانی فرصت‌های سرمایه گذاری و امکان کارآفرینی و برخورداری از بهره‌وری در اقتصاد کشور را مهیا می‌کند. برای رسیدن به این سطح نیاز است تا همه نهادهای درگیر در سطح کلان و خرد با نگاهی راهبردی و اتخاذ رویکردی سیستمی به مقوله شکل گیری سرمایه انسانی، نقش‌های خود را بازشناخته و به بهترین نحو ایفا نمایند. متولیان این موضوع نیز باید در کشور شناسایی و اقتدار و امکانات لازم در اختیار قرار گیرد و در این حوزه پاسخگو باشد. لازم بذکر است که دستیابی به اهداف چشم انداز بیست ساله و پایدارسازی توسعه اقتصادی در کشور تنها با توسعه متوازن منابع انسانی در کنار رشد فناوری و سرمایه گذاری امکان پذیر می‌گردد.
خوبستخوانه برگزاری ۱۲ دوره کنفرانس توسعه منابع انسانی، بسط مفهومی و بکارگیری نسبتاً گسترده روش‌های توسعه منابع

در دیدار با رئیس هیات عامل ایمیدرو مطرح شد؛

بانک آلمانی - فرانسوی بی اچ اف، خواهان همکاری بلند مدت با بخش معدن و صنایع معدنی ایران



دانش نفت: بانک آلمانی فرانسوی «بی اچ اف» خواهان همکاری دوباره بلند مدت با ایران به ویژه بخش معدن و صنایع معدنی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از رولیا عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، مدیران ارشد بانک بی اچ اف در دیدار با رئیس هیات عامل ایمیدرو، از آمادگی این گروه مالی خصوصی برای همکاری مالی، تجاری و خدمات مشاوره ای خبر داد. هانس گونتر وینتاک (Hans-Günter Wiesenack) مدیر عامل و رئیس بخش تامین مالی و مواد پایه «بی اچ اف» در این دیدار با اشاره به گذر از دوران تحریم و سختی رولیا با ایران گفت: با سپری شدن ایام دشوار، توانستیم به دوران خوب همکاری دست یابیم. در این دیدار وی با اشاره به برگزاری جلسات مدیران بانک بی اچ اف با مسوولان بانک مرکزی ایران، اظهار داشت: فرصت‌های متعددی برای همکاری وجود دارد و ما نیز به دنبال توسعه رولیا مالی با ایران هستیم. وینتاک با یادآوری فعالیت‌ها و همکاری این گروه

مالی را دارد. رئیس هیات عامل ایمیدرو خاطر نشان کرد: با توجه به همکاری‌های تاریخی و خوب شرکت‌های ایرانی و ایمیدرو با بانک‌های اروپایی از جمله بی اچ اف، انتظار می‌رود که آن‌ها، فعالیت‌ها را در این زمینه‌ها توسعه دهند. حضور سرمایه گذاران جدید در بانک بی اچ اف، انتظار برای تسریع در همکاری‌ها بیشتر کرده است. بانک خصوصی، بی

اخبار با حضور معاون اول رئیس جمهوری صورت گرفت آغاز عملیات اجرایی ساخت کارخانه‌های کنسانتره و سرپاره تیتانیوم

پس از سال‌ها انتظار، عملیات ساخت ۲ کارخانه تولید کنسانتره و سرپاره تیتانیوم در استان کرمان، با حضور معاون اول رئیس جمهوری آغاز شد. به گزارش دانش نفت به نقل از رولیا عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، اسحاق جهانگیری پس از گلنگ زنی طرح تولید کنسانتره و سرپاره تیتانیوم کهنوج، از بخش‌های نخستین واحد نیمه صنعتی تولید پیکمنت دین کرد و کارشناسان و مدیران نیز توضیحات مربوطه را ارائه کردند. هدف از آغاز عملیات اجرایی این ۲ طرح، تولید ۱۲۰ هزار تن کنسانتره ایلمنیت و ۷۰ هزار تن سرپاره تیتانیوم است و با بهره برداری از این طرح‌ها، برای ۴۰۰ نفر اشتغال مستقیم ایجاد می‌شود. همچنین، طرح‌های یاد شده، مقدمه ای برای ساخت کارخانه تولید پیکمنت است که در برنامه بعدی ایمیدرو قرار دارد. کارخانه تولید کنسانتره، سالانه به ۳ میلیون تن کانسنگ تیتانیوم به عنوان خوراک ورودی نیاز دارد و احداث کارخانه‌های تولید کنسانتره و سرپاره، به پشتوانه ذخایر عظیم معدن تیتانیوم در کهنوج صورت می‌گیرد که طبق نتایج اکتشافات جدید، این معدن، از ۴۰۰ میلیون تن ذخیره قطعی برخوردار است. در حال حاضر سالانه نزدیک به ۴۰ هزار تن پیکمنت برای استفاده در صنعت رنگ سازی و غیره به کشور وارد می‌شود که از متوسط ارزش ۱۰۰ میلیون دلار برخوردار است. بنا به این گزارش، ایران از معدود کشورهایی است که معدن تیتانیوم در اختیار دارد که توانایی تولید کنسانتره و سرپاره، پیکمنت و حتی تولید فلز تیتانیوم را دارد.

مهمترین مشکل طرح تیتانیوم، فناوری بود
رئیس هیات عامل ایمیدرو در حاشیه راه اندازی واحد نیمه صنعتی تولید پیکمنت گفت: مهمترین مشکل طرح تیتانیوم کهنوج، فناوری آن بود. به گزارش دانش نفت به نقل از رولیا عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، مهدی کریمی‌سپان که در جمع خبرنگاران سخن می‌گفت، تصریح کرد: در دولت گذشته، این طرح ۲ بار به مناقصه رفته بود اما موضوع فناوری و تامین منابع مالی آن، سبب راکد ماندن طرح شد. وی ادامه داد: برای در اختیار گرفتن فناوری تولید پیکمنت، سال ۹۳ مشاور بین‌المللی از کشور استرالیا انتخاب شد و این امر مقدمه شرایط احداث واحد نیمه صنعتی تولید پیکمنت را فراهم آورد. کریمی‌سپان افزود: در بخش اجرا نیز توانستیم با همکاری یک شرکت ارمستاتی، فناوری جدید را برای تولید پیکمنت ایجاد کنیم که در دنیا منحصر به فرد است. وی این اقدام را نمادی از اقتصاد مقاومتی خواند و گفت: تبدیل خاک معدن تیتانیوم به پیکمنت، سبب فراوری و ارزش افزوده بالای مواد معدنی می‌شود. رئیس هیات عامل ایمیدرو یاد آور شد: همه این اقدامات در نوره برنامه صورت گرفت و اکنون زمینه ایجاد تولید صنعتی پیکمنت در کشور فراهم شده است.

راه اندازی ۱۰ پروژه زیرساختی بخش معدن و صنایع معدنی تا پایان امسال

وی ادامه داد: از دیگر پروژه‌های قابل راه اندازی تا پایان سال جاری، تکمیل عملیات راه دسترسی به معادن سیمان زابل، احداث بند دوم خواف- سلامی (خراسان رضوی)، طراحی و اجرای قطعه راه اصلی خرامنه- تیریز (فارس)، شروع واگذاری زمین منطقه ویژه گلستان و نیز احداث راه دسترسی به معادن زغال سنگ طرزه شاهرود است.

زیرساختی قابل بهره برداری تا پایان امسال تصریح کرد: این پروژه‌ها شامل آماده سازی زمین برای سرمایه گذاران (مناطق ویژه صنایع انرژی بر پارسین و لامرد)، تکمیل روسازی راه معادن خاک نسوز شورجستان (فارس)، روسازی راه معادن باریت مهلباد (آذربایجان غربی) و تکمیل عملیات راه دسترسی به معادن سنگ‌های تزئینی الیگودرز است.

یکی از اهداف توسعه ای خود در کنار اجرای طرح‌های توسعه ای مد نظر قرار داده و تاکنون پروژه‌های مختلفی را اجرایی کرده است. وی افزود: ارزش پروژه‌های قابل راه اندازی زیرساختی برای بخش خصوصی، تا پایان امسال به حدود ۱۰۲ میلیون و ۷۰۰ هزار دلار می‌رسد. رئیس هیات عامل ایمیدرو با اشاره به پروژه‌های

دانش نفت: دکتر مهدی کریمی‌سپان، رئیس هیات عامل ایمیدرو از راه اندازی ۱۰ پروژه زیرساختی بخش معدن و صنایع معدنی تا پایان امسال خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از رولیا عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، مهدی کریمی‌سپان با بیان این مطلب اظهار داشت: ایمیدرو توسعه زیرساخت‌های بخش معدن و صنایع معدنی را به عنوان

IRANOL TETRA



نخستین روغن موتور پایه گیاهی در کشور

- ویژگی‌ها:
- کاهش آلودگی هوا
- کاهش مصرف سوخت
- کاهش رسوب در موتور خودرو
- کاهش مصرف روغن (تبخیر کم)
- افزایش طول عمر موتور
- صرفه اقتصادی برای مصرف کننده
- مناسب برای اکثر خودروها

روغن ایرانول تترا در کلیه خودروهایی که سطح کیفیت API SL/CF برای آنها تعریف شده است قابل استفاده می باشد و تقریباً اغلب خودروهای داخلی را پوشش می دهد.
www.iranol.ir